

Утверждено " 31 " Марта 20 08 г. Зарегистрировано " _____ " _____ 20 08 г.

Государственный регистрационный номер

Советом директоров Открытого акционерного общества «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»

| | | | | | | | | |
|---|---|----|---|--------|---|---|---|------|
| □ | - | □□ | - | □□□□□□ | - | □ | - | □□□□ |
| □ | | □□ | | □□□□□□ | | □ | | □□□□ |

Протокол № 86
от " 31 " Марта 20 08 г.

Федеральная служба по финансовым рынкам
(наименование регистрирующего органа)

(наименование должности и подпись уполномоченного лица регистрирующего органа)

Печать регистрирующего органа

ПРОСПЕКТ ЦЕННЫХ БУМАГ
Открытое акционерное общество
«Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»

акции обыкновенные именные бездокументарные номинальной стоимостью 0,40 (Ноль целых сорок сотых) рубля каждая в количестве 32 539 735 (Тридцать два миллиона пятьсот тридцать девять тысяч семьсот тридцать пять) штук

Адрес страницы в сети «Интернет», используемой Эмитентом для раскрытия информации: www.ogk-4.ru

Информация, содержащаяся в настоящем проспекте ценных бумаг, подлежит раскрытию в соответствии с законодательством Российской Федерации о ценных бумагах

Регистрирующий орган не отвечает за достоверность информации, содержащейся в данном проспекте ценных бумаг, и фактом его регистрации не выражает своего отношения к размещаемым ценным бумагам.

| | |
|--|---------------------------------------|
| Настоящим подтверждается достоверность финансовой (бухгалтерской) отчетности Эмитента за 2005, 2006, 2007 гг. и соответствие порядка ведения Эмитентом бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации. Иная информация о финансовом положении Эмитента, содержащаяся в разделах III, IV, V и VIII настоящего проспекта, проверена на предмет ее соответствия во всех существенных аспектах сведениям финансовой (бухгалтерской) отчетности, в отношении которой проведен аудит | |
| Закрытое акционерное общество «ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит» Директор Закрытого акционерного общества «ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит» Дата «31» марта 2008 г. | _____ Д. Грэй М.П. |
| Генеральный директор Открытого акционерного общества «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» Дата «31» марта 2008 г. | _____ А.В. Китаев |
| Главный бухгалтер Открытого акционерного общества «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» Дата «31» марта 2008 г. | _____ В.С. Чирухин М.П. |

Оглавление

| | |
|--|----|
| Введение | 6 |
| I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших проспект | 10 |
| 1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента | 10 |
| 1.2. Сведения о банковских счетах эмитента | 10 |
| 1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента | 11 |
| 1.4. Сведения об оценщике эмитента | 13 |
| 1.5. Сведения о консультантах эмитента | 13 |
| 1.6. Сведения об иных лицах, подписавших проспект ценных бумаг | 13 |
| II. Краткие сведения об объеме, сроках, порядке и условиях размещения по каждому виду, категории (типу) размещаемых эмиссионных ценных бумаг | 14 |
| 2.1. Вид, категория (тип) и форма размещаемых ценных бумаг | 14 |
| 2.2. Номинальная стоимость каждого вида, категории (типа), серии размещаемых эмиссионных ценных бумаг | 14 |
| 2.3. Предполагаемый объем выпуска в денежном выражении и количество эмиссионных ценных бумаг, которые предполагается разместить | 14 |
| 2.4. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг | 14 |
| 2.5. Порядок и сроки размещения эмиссионных ценных бумаг | 14 |
| 2.6. Порядок и условия оплаты размещаемых эмиссионных ценных бумаг | 16 |
| 2.7. Порядок и условия заключения договоров в ходе размещения эмиссионных ценных бумаг | 16 |
| 2.8. Круг потенциальных приобретателей размещаемых эмиссионных ценных бумаг | 16 |
| 2.9. Порядок раскрытия информации о размещении и результатах размещения эмиссионных ценных бумаг | 16 |
| III. Основная информация о финансово - экономическом состоянии эмитента | 24 |
| 3.1. Показатели финансово - экономической деятельности эмитента | 24 |
| 3.2. Рыночная капитализация эмитента | 27 |
| 3.3. Обязательства эмитента | 28 |
| 3.3.1. Кредиторская задолженность | 28 |
| 3.3.2. Кредитная история эмитента | 33 |
| 3.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам | 34 |
| 3.3.4. Прочие обязательства эмитента | 34 |
| 3.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг | 34 |
| 3.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых эмиссионных ценных бумаг | 34 |
| 3.5.1. Отраслевые риски | 35 |
| 3.5.2. Страновые и региональные риски | 44 |
| 3.5.3. Финансовые риски | 49 |
| 3.5.4. Правовые риски | 51 |
| 3.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента | 55 |
| 3.5.6. Банковские риски | 56 |
| IV. Подробная информация об эмитенте | 57 |
| 4.1. История создания и развитие эмитента | 57 |
| 4.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента | 57 |
| 4.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента | 57 |
| 4.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента | 57 |
| 4.1.4. Контактная информация | 59 |
| 4.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика | 59 |
| 4.1.6. Филиалы и представительства эмитента | 59 |
| 4.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента | 61 |
| 4.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента | 61 |
| 4.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента | 61 |
| 4.2.3. Материалы (товары), сырье и поставщики эмитента | 64 |
| 4.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента | 65 |
| 4.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий | 67 |

| | |
|---|-----|
| 4.2.6. Совместная деятельность эмитента | 72 |
| 4.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, являющимся акционерными инвестиционными фондами, страховыми или кредитными организациями, ипотечными агентами | 72 |
| 4.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых | 73 |
| 4.2.9. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи | 73 |
| 4.3. Планы будущей деятельности эмитента | 73 |
| 4.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях | 74 |
| 4.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента | 75 |
| 4.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента | 78 |
| V. Сведения о финансово - хозяйственной деятельности эмитента | 84 |
| 5.1. Результаты финансово - хозяйственной деятельности эмитента | 84 |
| 5.1.1. Прибыль и убытки | 84 |
| 5.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности | 85 |
| 5.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств | 87 |
| 5.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента | 88 |
| 5.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента | 88 |
| 5.3.2. Финансовые вложения эмитента | 90 |
| 5.3.3. Нематериальные активы эмитента | 94 |
| 5.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно - технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований | 94 |
| 5.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента | 95 |
| 5.5.1 Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента. | 96 |
| 5.5.2. Конкуренты эмитента. | 97 |
| VI. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово- хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента | 100 |
| 6.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента | 100 |
| 6.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента | 108 |
| 6.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента | 127 |
| 6.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента | 129 |
| 6.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента | 131 |
| 6.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово - хозяйственной деятельностью эмитента | 135 |
| 6.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента | 137 |
| 6.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента | 138 |
| VII. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность | 139 |
| 7.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента | 139 |
| 7.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения об участниках (акционерах) таких | |

| | |
|--|-----|
| лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций | 139 |
| 7.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ("золотой акции") | 140 |
| 7.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента | 140 |
| 7.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций | 141 |
| 7.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность | 142 |
| 7.7. Сведения о размере дебиторской задолженности | 146 |
| VIII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация | 151 |
| 8.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента | 151 |
| 8.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый отчетный квартал | 151 |
| 8.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за три последних завершённых финансовых года или за каждый завершённый финансовый год | 152 |
| 8.4. Сведения об учетной политике эмитента. | 152 |
| 8.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж | 152 |
| 8.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершённого финансового года | 153 |
| 8.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово - хозяйственной деятельности эмитента | 156 |
| IX. Подробные сведения о порядке и об условиях размещения эмиссионных ценных бумаг | 157 |
| 9.1. Сведения о размещаемых ценных бумагах | 157 |
| 9.1.1. Общая информация | 157 |
| 9.2. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг | 159 |
| 9.3. Наличие преимущественных прав на приобретение размещаемых эмиссионных ценных бумаг | 159 |
| 9.4. Наличие ограничений на приобретение и обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг | 160 |
| 9.5. Сведения о динамике изменения цен на эмиссионные ценные бумаги эмитента | 160 |
| 9.6. Сведения о лицах, оказывающих услуги по организации размещения и/или по размещению эмиссионных ценных бумаг | 161 |
| 9.7. Сведения о круге потенциальных приобретателей эмиссионных ценных бумаг | 161 |
| 9.8. Сведения об организаторах торговли на рынке ценных бумаг, в том числе о фондовых биржах, на которых предполагается размещение и/или обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг | 161 |
| 9.9. Сведения о возможном изменении доли участия акционеров в уставном капитале эмитента в результате размещения эмиссионных ценных бумаг | 162 |
| 9.10. Сведения о расходах, связанных с эмиссией ценных бумаг | 162 |
| 9.11. Сведения о способах и порядке возврата средств, полученных в оплату размещаемых эмиссионных ценных бумаг в случае признания выпуска (дополнительного выпуска) эмиссионных ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации | 163 |
| X. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах. | 164 |
| 10.1. Дополнительные сведения об эмитенте | 164 |
| 10.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента | 164 |
| 10.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента | 164 |

| | |
|---|-----|
| <i>10.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента</i> | 165 |
| <i>10.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента</i> | 166 |
| <i>10.1.5. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций</i> | 168 |
| <i>10.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом</i> | 168 |
| <i>10.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента</i> | 171 |
| <i>10.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента</i> | 172 |
| <i>10.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента</i> | 173 |
| <i>10.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)</i> | 173 |
| <i>10.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых обращаются</i> | 173 |
| <i>10.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)</i> | 173 |
| <i>10.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска</i> | 173 |
| <i>10.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска</i> | 173 |
| <i>10.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием</i> | 173 |
| <i>10.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента</i> | 174 |
| <i>10.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам</i> | 174 |
| <i>10.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента</i> | 174 |
| <i>10.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента</i> | 181 |
| <i>10.10. Иные сведения</i> | 182 |
| <i>Приложение № 1 Бухгалтерская отчетность ОАО «ОГК-4» за 2005 год</i> | 183 |
| <i>Приложение № 2 Бухгалтерская отчетность ОАО «ОГК-4» за 2006 год</i> | 212 |
| <i>Приложение № 3 Консолидированная финансовая отчетность ОАО «ОГК-4», подготовленная в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за год, закончившийся 31 декабря 2005 года</i> | 271 |
| <i>Приложение №4 Сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность Эмитента (перевод на русский язык) за 2006 г., составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности</i> | 311 |
| <i>Приложение № 5 Бухгалтерская отчетность ОАО «ОГК-4» за 2007 года</i> | 352 |

Введение

а) основные сведения о размещаемых эмитентом ценных бумагах, в отношении которых осуществляется регистрация проспекта:

В соответствии с п. 2.1.3. Стандартов эмиссии ценных бумаг и регистрации проспектов ценных бумаг, утвержденных Приказом ФСФР России от 25 января 2007 г. № 07-4/пз-н, настоящий проспект ценных бумаг регистрируется в отношении двух выпусков ценных бумаг эмитента (далее совместно именуемые – Акции), регистрация которых осуществляется одновременно

а.1) *Для выпуска ценных бумаг, размещаемых посредством конвертации обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ОГК-4 Холдинг» в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ОГК-4» (далее – Первый выпуск):*

вид, категория (тип) ценных бумаг: *акции обыкновенные именные;*

форма ценных бумаг: *бездокументарные;*

количество размещаемых ценных бумаг: *29 274 585 (Двадцать девять миллионов двести семьдесят четыре тысячи пятьсот восемьдесят пять) штук;*

номинальная стоимость каждой акции выпуска: *0,40 (Ноль целых сорок сотых) рубля*

Порядок и сроки размещения (дата начала, дата окончания размещения или порядок их определения).

Порядок размещения ценных бумаг:

Конвертация обыкновенных именных бездокументарных акций Открытого акционерного общества «ОГК-4 Холдинг» (далее – ОАО «ОГК-4 Холдинг») в обыкновенные именные бездокументарные акции Открытого акционерного общества «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (далее – ОАО «ОГК-4»), Эмитент или Общество).

Акции размещаются при выделении ОАО «ОГК-4 Холдинг» из Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации «ЕЭС России» одновременно с присоединением ОАО «ОГК-4 Холдинг» к ОАО «ОГК-4».

Все акции ОАО «ОГК-4 Холдинг» конвертируются в акции Общества, поступившие в распоряжение Общества в результате присоединения ОАО «ОГК-4 Холдинг», в приобретенные и/или выкупленные Обществом и/или в дополнительные акции Общества (в случае если акций Общества, поступивших в распоряжение Общества в результате присоединения ОАО «ОГК-4 Холдинг», а также приобретенных и/или выкупленных Обществом, окажется недостаточно для конвертации всех акций ОАО «ОГК-4 Холдинг» в соответствии с утвержденными коэффициентами конвертации).

Коэффициенты конвертации акций:

0,9733517018952320 обыкновенных акций ОАО «ОГК-4 Холдинг» конвертируется в 1 обыкновенную акцию Общества номинальной стоимостью 0,40 (Ноль целых сорок сотых) рубля каждая;

Количество обыкновенных акций Общества, которое должен получить каждый акционер ОАО «ОГК-4 Холдинг», рассчитывается путем деления принадлежащего ему количества обыкновенных акций ОАО «ОГК-4 Холдинг» на соответствующий коэффициент конвертации акций.

Если при определении расчетного количества акций Общества, которое должен получить акционер ОАО «ОГК-4 Холдинг», у какого-либо акционера ОАО «ОГК-4 Холдинг» расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции, то такой акционер получает одну акцию Общества.

Количество обыкновенных акций Общества, из числа акций, поступивших в распоряжение и/или выкупленных и/или приобретенных Обществом, которое должен получить акционер ОАО «ОГК-4 Холдинг», является целой частью числа, определяемого путем умножения количества обыкновенных акций Общества, которое должен получить такой акционер, на отношение общего количества обыкновенных акций Общества, поступивших в распоряжение и/или выкупленных и/или приобретенных Общества, к общему количеству обыкновенных акций Общества, необходимых для конвертации в них всех обыкновенных и привилегированных акций ОАО «ОГК-4 Холдинг». Количество обыкновенных акций Общества, из числа дополнительных акций, которое должен получить акционер ОАО «ОГК-4 Холдинг», определяется как разница между количеством обыкновенных акций Общества, которое должен получить такой акционер в соответствии с расчетом, как указано выше (с учетом округления), и количеством акций ОАО «ОГК-4», из числа акций, поступивших в распоряжение и/или выкупленных и/или приобретенных ОАО «ОГК-4», которое должен получить такой акционер.

Обыкновенные акции ОАО «ОГК-4 Холдинг» признаются конвертированными в обыкновенные акции Общества в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «ОГК-4 Холдинг», на основании данных реестра акционеров ОАО «ОГК-4 Холдинг» на указанный день.

Обыкновенные акции ОАО «ОГК-4 Холдинг», подлежащие конвертации, при осуществлении конвертации погашаются.

Акции Общества размещаются на одинаковых условиях.

сроки размещения ценных бумаг:

Размещение обыкновенных именных бездокументарных акций Общества осуществляется в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «ОГК-4 Холдинг» на основании данных реестра акционеров ОАО «ОГК-4 Холдинг» на указанный день.

цена размещения: сведения не указываются для данного способа размещения ценных бумаг;

условия обеспечения (для облигаций с обеспечением): сведения не указываются для данного вида ценных бумаг;

условия конвертации (для конвертируемых ценных бумаг): *настоящий Проспект ценных бумаг не регистрируется в отношении конвертируемых ценных бумаг.*

а.2) *Для выпуска ценных бумаг, размещаемых посредством конвертации привилегированных именных бездокументарных акций ОАО «ОГК-4 Холдинг» в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ОГК-4» (далее – Второй выпуск):*

вид, категория (тип) ценных бумаг: *акции обыкновенные именные;*

форма ценных бумаг: *бездокументарные;*

количество размещаемых ценных бумаг: *3 265 150 (Три миллиона двести шестьдесят пять тысяч сто пятьдесят) штук;*

номинальная стоимость каждой акции выпуска: *0,40 (Ноль целых сорок сотых) рубля.*

Порядок и сроки размещения (дата начала, дата окончания размещения или порядок их определения).

Порядок размещения ценных бумаг:

Конвертация привилегированных именных бездокументарных акций ОАО «ОГК-4 Холдинг» в обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ОГК-4».

Акции размещаются при выделении ОАО «ОГК-4 Холдинг» из Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации «ЕЭС России» одновременно с присоединением ОАО «ОГК-4 Холдинг» к ОАО «ОГК-4».

Все акции ОАО «ОГК-4 Холдинг» конвертируются в акции Общества, поступившие в распоряжение Общества в результате присоединения ОАО «ОГК-4 Холдинг», в приобретенные и/или выкупленные Обществом и/или в дополнительные акции Общества (в случае если акций Общества, поступивших в распоряжение Общества в результате присоединения ОАО «ОГК-4 Холдинг», а также приобретенных и/или выкупленных Обществом, окажется недостаточно

для конвертации всех акций ОАО «ОГК-4 Холдинг» в соответствии с утвержденными коэффициентами конвертации).

Коэффициенты конвертации акций:

1,0628430900799600 привилегированных акций ОАО «ОГК-4 Холдинг» конвертируется в 1 обыкновенную акцию Общества номинальной стоимостью 0,40 (Ноль целых сорок сотых) рубля каждая;

Количество обыкновенных акций Общества, которое должен получить каждый акционер ОАО «ОГК-4 Холдинг», рассчитывается путем деления принадлежащего ему количества привилегированных акций ОАО «ОГК-4 Холдинг» на соответствующий коэффициент конвертации акций.

Если при определении расчетного количества акций Общества, которое должен получить акционер ОАО «ОГК-4 Холдинг», у какого-либо акционера ОАО «ОГК-4 Холдинг» расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции, то такой акционер получает одну акцию Общества.

Количество обыкновенных акций Общества, из числа акций, поступивших в распоряжение и/или выкупленных и/или приобретенных Общества, которое должен получить акционер ОАО «ОГК-4 Холдинг», является целой частью числа, определяемого путем умножения количества обыкновенных акций Общества, которое должен получить такой акционер в соответствии с расчетом, как указано выше (с учетом округления), на отношение общего количества обыкновенных акций Общества, поступивших в распоряжение и/или выкупленных и/или приобретенных Общества, к общему количеству обыкновенных акций Общества, необходимых для конвертации в них всех обыкновенных и привилегированных акций ОАО «ОГК-4 Холдинг». Количество обыкновенных акций Общества, из числа дополнительных акций, которое должен получить акционер ОАО «ОГК-4 Холдинг», определяется как разница между количеством обыкновенных акций Общества, которое должен получить такой акционер в соответствии с расчетом, как указано выше (с учетом округления), и количеством акций ОАО «ОГК-4», из числа акций, поступивших в распоряжение и/или выкупленных и/или приобретенных ОАО «ОГК-4», которое должен получить такой акционер.

Привилегированные акции ОАО «ОГК-4 Холдинг» признаются конвертированными в обыкновенные акции Общества в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «ОГК-4 Холдинг», на основании данных реестра акционеров ОАО «ОГК-4 Холдинг» на указанный день.

Привилегированные акции ОАО «ОГК-4 Холдинг», подлежащие конвертации, при осуществлении конвертации погашаются.

Акции Общества размещаются на одинаковых условиях.

сроки размещения ценных бумаг:

Размещение обыкновенных именных бездокументарных акций Общества осуществляется в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «ОГК-4 Холдинг» на основании данных реестра акционеров ОАО «ОГК-4 Холдинг» на указанный день.

цена размещения: сведения не указываются для данного способа размещения ценных бумаг

условия обеспечения (для облигаций с обеспечением): сведения не указываются для данного вида ценных бумаг

условия конвертации (для конвертируемых ценных бумаг): настоящий Проспект ценных бумаг не регистрируется в отношении конвертируемых ценных бумаг.

б) основные сведения о размещенных эмитентом ценных бумагах, в отношении которых осуществляется регистрация проспекта: *сведения не указываются, поскольку настоящий проспект регистрируется в отношении размещаемых ценных бумаг, подробные сведения о которых приведены в п. а) настоящего Введения, разделах II и IX настоящего Проспекта ценных бумаг.*

в) основные цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг:

Увеличение уставного капитала ОАО «ОГК-4» путем размещения дополнительных акций производится в целях конвертации обыкновенных и привилегированных именных бездокументарных акций ОАО «ОГК-4 Холдинг» в обыкновенные именные акции ОАО «ОГК-4» при выделении ОАО «ОГК-4 Холдинг» из ОАО РАО «ЕЭС России» одновременно с присоединением ОАО «ОГК-4 Холдинг» к ОАО «ОГК-4».

Таким образом, средства при эмиссии ценных бумаг, в отношении которых регистрируется настоящий Проспект ценных бумаг, не будут привлекаться и, соответственно, использоваться.

г) иная информация, которую эмитент считает необходимой указать во введении: *отсутствует*

Настоящий проспект ценных бумаг содержит оценки и прогнозы уполномоченных органов управления Эмитента касательно будущих событий и/или действий, перспектив развития отрасли экономики, в которой Эмитент осуществляет основную деятельность, и результатов деятельности Эмитента, в том числе планов Эмитента, вероятности наступления определенных событий и совершения определенных действий. Инвесторы не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы органов управления Эмитента, так как фактические результаты деятельности Эмитента в будущем могут отличаться от прогнозируемых результатов по многим причинам. Приобретение ценных бумаг Эмитента связано с рисками, описанными в настоящем проспекте ценных бумаг.

I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших проспект

1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента

Состав Совета директоров Эмитента:

| Фамилия, имя, отчество | Год рождения |
|--|---------------------|
| <i>1. Биков Артем Эльбрусович</i> | <i>1963</i> |
| <i>2. Качай Алексей Романович</i> | <i>1977</i> |
| <i>3. Киташев Андрей Владимирович</i> | <i>1957</i> |
| <i>4. Лисянский Михаил Эдуардович</i> | <i>1968</i> |
| <i>5. Макушин Юрий Павлович</i> | <i>1959</i> |
| <i>6. Юргенс Игорь Юрьевич</i> | <i>1952</i> |
| <i>7. Лутц Петер Фельдманн (Lutz Peter Feldmann)</i> | <i>1957</i> |
| <i>8. Маркус Шенк (Marcus Schenck)</i> | <i>1965</i> |
| <i>9. Бернд Дубберштайн (Bernd Dubberstein)</i> | <i>1956</i> |
| <i>10. Себастиан Айзенберг (Sebastian Eisenberg)</i> | <i>1967</i> |
| <i>11. Франк Зиберт (Frank Siebert)</i> | <i>1964</i> |

Председатель Совета директоров ОАО «ОГК-4»: *Лутц Петер Фельдманн*

Состав коллегиального исполнительного органа Эмитента (Правление):

| Фамилия, имя, отчество | Год рождения |
|---|---------------------|
| <i>1. Бахметов Зайнулла Алимоллович</i> | <i>1957</i> |
| <i>2. Бузов Андрей Вячеславович</i> | <i>1969</i> |
| <i>3. Жижома Сергей Анатольевич</i> | <i>1973</i> |
| <i>4. Жуковский Андрей Николаевич</i> | <i>1962</i> |
| <i>5. Киташев Андрей Владимирович</i> | <i>1957</i> |
| <i>6. Ленков Роман Николаевич</i> | <i>1973</i> |
| <i>7. Пестряков Павел Владимирович</i> | <i>1962</i> |
| <i>8. Федотовский Владимир Юрьевич</i> | <i>1964</i> |
| <i>9. Черевко Владимир Петрович</i> | <i>1955</i> |

Председатель Правления ОАО «ОГК-4»: *Киташев Андрей Владимирович*.

Единоличный исполнительный орган Эмитента (Генеральный директор):

| Фамилия, имя, отчество | Год рождения |
|---------------------------------------|---------------------|
| <i>1. Киташев Андрей Владимирович</i> | <i>1957</i> |

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

Полное фирменное наименование: *Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Сбербанк России (ОАО)*

ИНН: *7707083893*

Корреспондентский счет: *3010181040000000225*

БИК: *044525225*

Место нахождения: *117997, г. Москва, ул. Вавилова д.19*

Расчетный счет: *40702810238040112125*

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество коммерческий банк «Агроимпульс»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО КБ «Агроимпульс»**

ИНН: **3664036384**

Корреспондентский счет: **30101810300000000444**

БИК: **044552444**

Место нахождения: **127106 г. Москва, ул. Гостиничная д.5 кор.10**

Расчетный счет: **40702810800010000155**

Расчетный счет: **40702810500010000167**

Расчетный счет: **40702810800010000168**

Расчетный счет: **40702810100010000169**

Расчетный счет: **40702810500010000170**

Расчетный счет: **40702810800010000171**

Расчетный счет: **40702810100010000172**

Расчетный счет: **40702810100010000172**

Полное фирменное наименование: **Акционерный банк газовой промышленности «Газпромбанк» (закрытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **АБ «Газпромбанк» (ЗАО)**

ИНН: **7744001497**

Корреспондентский счет: **30101810200000000823**

БИК: **044525823**

Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1**

Расчетный счет: **40702810400000003640**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью Небанковская кредитная организация Расчетная Палата РТС**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО НКО Расчетная Палата РТС**

ИНН: **7710298190**

Корреспондентский счет: **30101810900000000258**

БИК: **044583258**

Место нахождения: **127006 г. Москва, ул. Долгоруковская, д.38 стр.1**

Расчетный счет: **30214810010000001084**

1.3. Сведения об аудитор (аудиторах) эмитента

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит»**

Место нахождения аудиторской организации: **Россия, г. Москва, 115054, Космодамианская наб. 52, стр. 5**

Номер телефона и факса: **тел: (495) 967 60 00, факс: (495) 967 60 01**

Адрес электронной почты: **evgenya.belousova@ru.pwc.com**

Данные о лицензии аудитора на осуществление аудиторской деятельности:

Номер лицензии: **Е 000376**

Дата выдачи: **20.05.2002**

Срок действия: **до 20.05.2012 г.** Орган, выдавший лицензию: **Министерство финансов РФ**

Финансовые годы, за которые аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента: **2005, 2006, 2007гг.**

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, в том числе информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента):

наличие долей участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном капитале эмитента – **указанные доли отсутствуют**

предоставление заемных средств аудитору (должностным лицам аудитора) эмитентом – **заемные средства не предоставлялись;**

наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей – **указанные связи отсутствуют;**
сведения о должностных лицах эмитента, являющихся одновременно должностными лицами аудитора (аудитором) – **указанные должностные лица отсутствуют.**

Информация о мерах, предпринятых эмитентом и аудитором для снижения влияния указанных факторов:

факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от Эмитента, отсутствуют.

Однако Эмитент проводит тщательное рассмотрение кандидатуры аудитора на предмет его независимости от Эмитента. Аудитор является полностью независимым от органов управления Эмитента в соответствии с требованиями статьи 12 Федерального закона «Об аудиторской деятельности», размер вознаграждения аудитора не ставился в зависимость от результатов проведенных проверок.

Порядок выбора аудитора эмитента:

Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия: **процедура тендера, связанного с выбором аудитора, отсутствует.**

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров, в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение: **Для проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности общее собрание акционеров Эмитента ежегодно утверждает аудитора Общества.**

В соответствии с подпунктом 12 пункта 10.2. Устава Эмитента к компетенции общего собрания акционеров Эмитента относится вопрос: «утверждение Аудитора Общества».

Согласно п. 11.1. Устава Эмитента:

«На годовом Общем собрании акционеров в обязательном порядке решаются вопросы избрания Совета директоров, Ревизионной комиссии, утверждения Аудитора Общества, утверждения представляемых Советом директоров Общества годового отчета Общества, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года».

Выдвижение кандидатуры аудитора производится в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» от 26.12.1995г. №208-ФЗ и пп. 6 п. 15.1. Устава Эмитента. Поступившие предложения по кандидатурам аудитора рассматриваются Советом директоров Эмитента и выносятся на рассмотрение годового общего собрания акционеров Эмитента, на котором утверждается аудитор.

Информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий: **работы в рамках специальных аудиторских заданий аудитором не производились.**

Порядок определения размера вознаграждения аудитора: **размер вознаграждения аудитора определяется договорным путем из расчета времени, затраченного на проведение проверки, и количества сотрудников, занимающихся проверкой финансовой (бухгалтерской) отчетности Эмитента. В соответствии с п. 23.9 Устава Эмитента, размер оплаты услуг аудитора определяется Советом директоров Эмитента.**

Фактический размер вознаграждения, выплаченного аудитору по итогам 2005 года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента: **2 100 000 рублей.**

Фактический размер вознаграждения, выплаченного аудитору по итогам 2006 года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента: **4 250 000 рублей.**

Фактический размер вознаграждения, выплаченного аудитором по итогам 2007 года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента: **4 000 000 рублей.**

Информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги: **отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.**

1.4. Сведения об оценщике эмитента

Для определения рыночной стоимости размещаемых ценных бумаг, имущества, являющегося предметом залога по облигациям Эмитента с залоговым обеспечением, а также для оказания иных услуг по оценке, связанных с осуществлением эмиссии ценных бумаг, информация о которых указывается в настоящем Проспекте ценных бумаг, оценщик Эмитентом не привлекался.

Эмитент не является акционерным инвестиционным фондом.

1.5. Сведения о консультантах эмитента

Финансовый консультант на рынке ценных бумаг, а также иные лица, оказывающие Эмитенту консультационные услуги, связанные с осуществлением эмиссии ценных бумаг, и подписавшие настоящий Проспект ценных бумаг, представляемый для регистрации, отсутствуют.

Эмитентом привлекался финансовый консультант на рынке ценных бумаг, который подписал проспект (зарегистрирован ФСФР России 22.06.2006г.) находившихся в обращении ценных бумаг Эмитента до их конвертации (25.04.2007 г.):

Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Инвестиционно - финансовая корпорация «Алемар»

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО «ИФК «Алемар»

Место нахождения: 127106 г. Москва, Алтуфьевское шоссе, дом 27, стр. 1

Номер телефона и факса: (495) 411-66-55, факс (495) 124-27-66

Адрес страницы в сети “Интернет”, которая используется финансовым консультантом для раскрытия информации об эмитенте: www.alemar.ru

Номер, дата выдачи и срок действия лицензии на осуществление профессиональной деятельности на рынке ценных бумаг, орган, выдавший указанную лицензию:

Лицензия профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление брокерской деятельности № 177-05921-100000 от 05.04.2002 г. срок действия не ограничен, выдана ФКЦБ России;

Лицензия профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление дилерской деятельности № 177-05926-010000 от 05.04.2002 г. срок действия не ограничен, выдана ФКЦБ России

Услуги, оказанные консультантом: подготовка и подписание проспекта находившихся в обращении ценных бумаг Эмитента до их конвертации (25.04.2007 г.).

По состоянию на дату утверждения настоящего Проспекта ценных бумаг между указанным финансовым консультантом на рынке ценных бумаг (связанными с ним лицами) и Эмитентом (связанными с ним лицами) отсутствуют обязательства, не связанные с оказанием финансовым консультантом на рынке ценных бумаг услуг Эмитенту по подготовке проспекта находившихся в обращении ценных бумаг Эмитента до их конвертации (25.04.2007 г.).

Иных консультантов нет.

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших проспект ценных бумаг

Настоящий Проспект ценных бумаг подписан Главным бухгалтером Эмитента:

Чирухин Владимир Сергеевич, 1975 года рождения.

Основное место работы: Открытое акционерное общество «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии», должность данного лица: Главный бухгалтер

Иные лица, подписавшие настоящий Проспект ценных бумаг и не указанные в предыдущих пунктах настоящего раздела, отсутствуют.

II. Краткие сведения об объеме, сроках, порядке и условиях размещения по каждому виду, категории (типу) размещаемых эмиссионных ценных бумаг

2.1. Вид, категория (тип) и форма размещаемых ценных бумаг

Вид размещаемых ценных бумаг: *акции именные*

Категория (тип) размещаемых акций: *обыкновенные*

Форма размещаемых ценных бумаг: *бездокументарные*

2.2. Номинальная стоимость каждого вида, категории (типа), серии размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Номинальная стоимость размещаемых ценных бумаг: *0,40 рубля каждая*

2.3. Предполагаемый объем выпуска в денежном выражении и количество эмиссионных ценных бумаг, которые предполагается разместить

По Первому выпуску:

Количество размещаемых ценных бумаг: *29 274 585 (Двадцать девять миллионов двести семьдесят четыре тысячи пятьсот восемьдесят пять) штук.*

Объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости: *11 709 834 (Одиннадцать миллионов семьсот девять тысяч восемьсот тридцать четыре) рублей.*

По Второму выпуску:

Количество размещаемых ценных бумаг: *3 265 150 (Три миллиона двести шестьдесят пять тысяч сто пятьдесят) штук.*

Объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости: *1 306 060 (Один миллион триста шесть тысяч шестьдесят) рублей.*

Общее количество размещаемых ценных бумаг: *32 539 735 (Тридцать два миллиона пятьсот тридцать девять тысяч семьсот тридцать пять) штук.*

Общий объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости: *13 015 894 (Тринадцать миллионов пятнадцать тысяч восемьсот девяносто четыре) рублей.*

Одновременно с размещением ценных бумаг предложение к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги Эмитента того же вида, категории (типа) не планируется.

2.4. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг

Сведения не указываются для данного способа размещения.

2.5. Порядок и сроки размещения эмиссионных ценных бумаг

Дата начала и дата окончания размещения ценных бумаг или порядок определения срока размещения ценных бумаг: *размещение акций осуществляется в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности Открытого акционерного общества «ОГК-4 Холдинг»*

Способ размещения ценных бумаг: *конвертация обыкновенных именных бездокументарных акций и привилегированных именных бездокументарных акций ОАО «ОГК-4 Холдинг» в дополнительные обыкновенные акции Эмитента.*

Акции размещаются при выделении ОАО «ОГК-4 Холдинг» из Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации «ЕЭС России» одновременно с присоединением ОАО «ОГК-4 Холдинг» к Обществу;

Наличие преимущественного права приобретения размещаемых ценных бумаг и дата составления списка лиц, имеющих такое преимущественное право: *сведения не указываются для данного способа размещения.*

Иные существенные, по мнению эмитента, условия размещения ценных бумаг:

Все Акции ОАО «ОГК-4 Холдинг» конвертируются в акции Общества, поступившие в распоряжение Общества в результате присоединения ОАО «ОГК-4 Холдинг», в приобретенные и/или выкупленные Обществом и/или в дополнительные акции Общества (в случае если акций Общества, поступивших в распоряжение Общества в результате присоединения ОАО «ОГК-4 Холдинг», а также приобретенных и/или выкупленных Обществом, окажется недостаточно для конвертации всех акций ОАО «ОГК-4 Холдинг» в соответствии с утвержденными коэффициентами конвертации).

Коэффициенты конвертации акций:

0,9733517018952320 обыкновенных акций ОАО «ОГК-4 Холдинг» конвертируется в 1 обыкновенную акцию Общества номинальной стоимостью 0,40 (Ноль целых сорок сотых) рубля каждая;

1,0628430900799600 привилегированных акций ОАО «ОГК-4 Холдинг» конвертируется в 1 обыкновенную акцию Общества номинальной стоимостью 0,40 (Ноль целых сорок сотых) рубля каждая.

Количество обыкновенных акций Общества, которое должен получить каждый акционер ОАО «ОГК-4 Холдинг», рассчитывается путем деления принадлежащего ему количества Акции ОАО «ОГК-4 Холдинг» на соответствующий коэффициент конвертации акций.

Если при определении расчетного количества акций Общества, которое должен получить акционер ОАО «ОГК-4 Холдинг», у какого-либо акционера ОАО «ОГК-4 Холдинг» расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции, то такой акционер получает одну акцию Общества.

Количество обыкновенных акций Общества, из числа акций, поступивших в распоряжение и/или выкупленных и/или приобретенных Общества, которое должен получить акционер ОАО «ОГК-4 Холдинг», является целой частью числа, определяемого путем умножения количества обыкновенных акций Общества, которое должен получить такой акционер, на отношение общего количества обыкновенных акций Общества, поступивших в распоряжение и/или выкупленных и/или приобретенных Общества, к общему количеству обыкновенных акций Общества, необходимых для конвертации в них всех обыкновенных и привилегированных акций ОАО «ОГК-4 Холдинг». Количество обыкновенных акций Общества, из числа дополнительных акций, которое должен получить акционер ОАО «ОГК-4 Холдинг», определяется как разница между количеством обыкновенных акций Общества, которое должен получить такой акционер, и количеством акций ОАО «ОГК-4», из числа акций, поступивших в распоряжение и/или выкупленных и/или приобретенных ОАО «ОГК-4», которое должен получить такой акционер.

Обыкновенные акции ОАО «ОГК-4 Холдинг» признаются конвертированными в обыкновенные акции Общества в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «ОГК-4 Холдинг», на основании данных реестра акционеров ОАО «ОГК-4 Холдинг» на указанный день.

Обыкновенные акции ОАО «ОГК-4 Холдинг», подлежащие конвертации, при осуществлении конвертации погашаются.

Акции Общества размещаются на одинаковых условиях.

Размещение ценных бумаг осуществляется Эмитентом без привлечения лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг.

Одновременно с размещением ценных бумаг предложение к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги Эмитента того же вида, категории (типа) не планируется.

2.6. Порядок и условия оплаты размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Сведения не указываются для данного способа размещения ценных бумаг.

2.7. Порядок и условия заключения договоров в ходе размещения эмиссионных ценных бумаг

Сведения не указываются для данного способа размещения ценных бумаг.

2.8. Круг потенциальных приобретателей размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Сведения не указываются для данного способа размещения ценных бумаг.

2.9. Порядок раскрытия информации о размещении и результатах размещения эмиссионных ценных бумаг

Эмитент обязуется раскрывать информацию в соответствии с Решением о дополнительном выпуске ценных бумаг, Проспектом ценных бумаг, Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным приказом ФСФР России № 06-117/пз-н от 10.10.2006 г. (далее – Положение о раскрытии информации) и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации.

В случае если на момент наступления события, о котором Эмитент должен раскрыть информацию в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, установлен иной порядок и сроки раскрытия информации о таком событии, нежели порядок и сроки, предусмотренные Решением о дополнительном выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, информация о таком событии раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, действующими на момент наступления события.

Вся информация, которую Эмитент обязан раскрывать в соответствии с Положением о раскрытии информации и иными нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг в сети Интернет, доступна в течение сроков, установленных этими нормативными правовыми актами, на странице в сети Интернет <http://www.ogk-4.ru>

Эмитент обеспечивает доступ любому заинтересованному лицу к информации, содержащейся в каждом из сообщений, в том числе в каждом из сообщений о существенных фактах, публикуемых Эмитентом в соответствии с Положением о раскрытии информации, а также в зарегистрированных Решении о дополнительном выпуске ценных бумаг, Проспекте ценных бумаг и в изменениях и/или дополнениях к ним, отчете об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг, ежеквартальном отчете, а также в иных документах, обязательное раскрытие которых предусмотрено разделом VIII Положения о раскрытии информации, путем помещения их копий по адресу (в месте нахождения) постоянно действующего исполнительного органа Эмитента, содержащемуся в Едином государственном реестре юридических лиц.

Эмитент предоставляет копию каждого сообщения, в том числе копию каждого сообщения о существенном факте, публикуемого Эмитентом в соответствии с Положением о раскрытии информации, а также копию зарегистрированных Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг, Проспекта ценных бумаг и изменений и/или дополнений к ним, отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг, копию ежеквартального отчета, а также копию иных документов, обязательное раскрытие которых предусмотрено разделом VIII Положения о раскрытии информации, владельцам ценных бумаг Эмитента и иным заинтересованным лицам по их требованию за плату, не превышающую расходы по изготовлению такой копии, в срок не более 5 (Пяти) дней с даты предъявления требования.

Банковские реквизиты расчетного счета (счетов) Эмитента для оплаты расходов по изготовлению копий указанных выше документов и размер (порядок определения размера) таких расходов публикуются Эмитентом на странице в сети Интернет <http://www.ogk-4.ru>.

Копии документов, срок хранения которых Эмитентом в соответствии с законодательством Российской Федерации не является постоянным, предоставляются Эмитентом по требованию заинтересованных лиц в течение установленных для таких документов сроков хранения.

Предоставляемая Эмитентом копия заверяется уполномоченным лицом Эмитента.

В случае, когда последний день срока, в который в соответствии с Положением о раскрытии информации Эмитент обязан раскрыть информацию или предоставить копию документа, содержащего подлежащую раскрытию информацию, приходится на выходной и/или нерабочий праздничный день, днем окончания такого срока считается ближайший следующий за ним рабочий день.

Сообщения о существенных фактах, а также сообщения о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг акционерного общества, направляются эмитентом в регистрирующий орган в срок не более 5 (Пяти) дней с момента наступления указанного факта / события.

Эмитент и/или регистратор, осуществляющий ведение реестра акционеров Эмитента, по требованию заинтересованного лица обязан предоставить ему копию зарегистрированного Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг за плату, не превышающую затраты на ее изготовление.

-) Эмитент публикует сообщение о принятии уполномоченным органом управления Эмитента решения о размещении дополнительных акций в форме сообщений о существенных фактах «Сведения о решениях общих собраний» и «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» в виде «Сообщения о принятии решения о размещении ценных бумаг» в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) общего собрания акционеров Эмитента, на котором принято решение о размещении дополнительных акций:

- в ленте новостей информационных агентств «Интерфакс» или «АК&М» - не позднее 1 (Одного) дня;

- на странице в сети Интернет <http://www.ogk-4.ru> - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети Интернет <http://www.ogk-4.ru> в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Эмитент направляет сообщение о существенном факте в регистрирующий орган не позднее 5 (Пяти) дней с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) общего собрания акционеров Эмитента, на котором принято решение о размещении дополнительных акций.

-) Информация об утверждении уполномоченным органом управления Эмитента решения о дополнительном выпуске ценных бумаг публикуется Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» в следующие сроки с даты составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение об утверждении решения о дополнительном выпуске ценных бумаг:

- в ленте новостей информационных агентств «АК&М» и «Интерфакс» - не позднее 1 (Одного) дня;

- на странице в сети «Интернет» <http://www.ogk-4.ru/> - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети «Интернет» осуществляется после публикации в ленте новостей. Сообщение о существенном факте направляется Эмитентом в регистрирующий орган в срок не более 5 (Пяти) дней с даты составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение об утверждении решения о дополнительном выпуске ценных бумаг.

-) Информация о государственной регистрации дополнительного выпуска акций должно быть опубликовано Эмитентом в следующие сроки с даты опубликования информации о государственной регистрации дополнительного выпуска ценных бумаг Эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации дополнительного выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- в ленте новостей информационных агентств «АК&М» и «Интерфакс» – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети «Интернет» <http://www.ogk-4.ru/> – не позднее 2 (Двух) дней;
- в газете «Российская газета» - не позднее 10 (Десяти) дней.

При этом публикация в сети «Интернет» и в периодическом печатном издании осуществляется после публикации в ленте новостей.

Сообщение о существенном факте направляется Эмитентом в регистрирующий орган в срок не более 5 (Пяти) дней с даты опубликования информации о государственной регистрации дополнительного выпуска ценных бумаг Эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации дополнительного выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше.

-) В срок не более 2 (Двух) дней с даты опубликования информации о государственной регистрации дополнительного выпуска ценных бумаг Эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации дополнительного выпуска ценных бумаг в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше, Эмитент публикует текст зарегистрированного Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг на своей странице в сети «Интернет» <http://www.ogk-4.ru/>. Текст зарегистрированного Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг будет доступен в сети «Интернет» по адресу <http://www.ogk-4.ru/> с даты его опубликования в сети «Интернет» до погашения всех ценных бумаг настоящего дополнительного выпуска.

В срок не более 2 (Двух) дней с даты опубликования информации о государственной регистрации дополнительного выпуска ценных бумаг Эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации дополнительного выпуска ценных бумаг в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше, Эмитент публикует текст зарегистрированного Проспекта ценных бумаг на своей странице в сети «Интернет» <http://www.ogk-4.ru/>. Текст зарегистрированного Проспекта ценных бумаг будет доступен в сети «Интернет» по адресу <http://www.ogk-4.ru/> с даты его опубликования в сети «Интернет» до истечения не менее 6 (Шести) месяцев с даты опубликования в сети «Интернет» текста представленного в регистрирующий орган отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг.

Начиная с даты государственной регистрации дополнительного выпуска ценных бумаг, все заинтересованные лица могут ознакомиться с Решением о дополнительном выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, а также получить их копии по следующему адресу: 119017, г.Москва, ул. Б.Ордынка, дом 40, строение 4, офис 704 (ОАО «ОГК-4», отдел по взаимодействию с акционерами и инвесторами).

Эмитент предоставляет копии указанных документов владельцам ценных бумаг Эмитента и иным заинтересованным лицам по их требованию за плату, не превышающую расходы на изготовление таких копий, в срок не более 7 (Семи) дней с даты предъявления требования.

-) На этапе размещения акций Эмитент раскрывает информацию в форме:
- сообщения о дате начала размещения ценных бумаг;
 - сообщения об изменении даты начала размещения ценных бумаг;
 - сообщения о существенном факте «сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» в порядке и форме, предусмотренных главой VI Положения;
 - сообщения о приостановлении размещения ценных бумаг;
 - сообщения о возобновлении размещения ценных бумаг.

А) Сообщение о дате начала размещения ценных бумаг должно быть опубликовано Эмитентом в ленте новостей и на странице в сети Интернет.

Сообщения о дате начала размещения ценных бумаг публикуются Эмитентом в следующие сроки до даты начала размещения ценных бумаг (даты внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности присоединенного акционерного общества):

- в ленте новостей «АК&М» или «Интерфакс» - не позднее чем за 5 дней до даты начала размещения ценных бумаг;
- на странице в сети Интернет <http://www.ogk-4.ru> - не позднее чем за 4 дня до даты начала размещения ценных бумаг..

Б) В случае принятия решения об изменении Даты начала размещения, Эмитент обязан опубликовать сообщение об изменении Даты начала размещения в указанных в настоящем пункте источниках информации не позднее 1 (Одного) дня до наступления такой даты.

В) Эмитент также раскрывает в форме сообщений о существенных фактах сведения о размещении (начале размещения и завершении размещения) ценных бумаг.

Сведения о размещении (начале размещения и завершении размещения) ценных бумаг раскрываются Эмитентом в следующие сроки с даты, с которой начинается размещение акций, и с даты, в которую завершается размещение акций, соответственно:

- в ленте новостей информационных агентств «АК&М» или «Интерфакс» – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети Интернет <http://www.ogk-4.ru> – не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте будет доступен на странице в сети Интернет <http://www.ogk-4.ru> в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Эмитент направляет в регистрирующий орган сообщение о существенном факте, содержащее сведения о размещении (начале размещения и завершении размещения) ценных бумаг, не позднее 5 (Пяти) дней с даты, с которой начинается размещение акций, и с даты, в которую завершается размещение акций, соответственно.

Г) В случае если в течение срока размещения акций Эмитент принимает решение о внесении изменений и/или дополнений в Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг и/или в случае получения Эмитентом в течение срока размещения акций письменного требования (предписания, определения) государственного органа, уполномоченного в соответствии с законодательством Российской Федерации на принятие решения о приостановлении размещения ценных бумаг (далее – Уполномоченный орган), Эмитент приостанавливает размещение акций и публикует сообщение о приостановлении размещения ценных бумаг в ленте новостей и на странице в сети Интернет в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа управления Эмитента, на котором принято решение о внесении изменений и/или дополнений в Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг, либо даты получения Эмитентом письменного требования (предписания, определения) Уполномоченного органа о приостановлении размещения ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- в ленте новостей информационных агентств «Интерфакс» или «АК&М» - не позднее 1 (Одного) дня;

- на странице в сети Интернет <http://www.ogk-4.ru> - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Эмитент осуществляет раскрытие данной информации в порядке и форме, предусмотренных для сообщения на этапах процедуры эмиссии ценных бумаг.

В случае, если размещение акций приостанавливается в связи с принятием регистрирующим органом решения о приостановлении эмиссии акций, информация о приостановлении размещения акций раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения о приостановлении и возобновлении эмиссии ценных бумаг» в порядке и сроки, предусмотренные для раскрытия сообщений о существенных фактах.

Д) После регистрации в течение срока размещения акций изменений и/или дополнений в Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг, принятия решения об отказе в регистрации таких изменений и/или дополнений, или получения в течение срока размещения акций письменного уведомления (определения, решения) Уполномоченного органа о разрешении возобновления размещения ценных бумаг (прекращении действия оснований для приостановления размещения ценных бумаг) Эмитент публикует сообщение о возобновлении размещения ценных бумаг в ленте новостей и на странице в сети Интернет.

Сообщение о возобновлении размещения ценных бумаг должно быть опубликовано Эмитентом в следующие сроки с даты опубликования информации о регистрации изменений и/или дополнений в Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и/или дополнений в Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг или об отказе в регистрации таких изменений и/или дополнений на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о регистрации изменений и/или дополнений в Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг или об отказе в регистрации таких изменений и/или дополнений либо даты получения Эмитентом письменного уведомления (определения, решения) Уполномоченного органа о разрешении возобновления размещения ценных бумаг (прекращении действия оснований для приостановления размещения ценных бумаг):

- в ленте новостей информационных агентств «Интерфакс» или «АК&М» - не позднее 1 (Одного) дня;

- на странице в сети Интернет <http://www.ogk-4.ru> - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Эмитент осуществляет раскрытие данной информации в порядке и форме, предусмотренных для сообщения на этапах процедуры эмиссии ценных бумаг.

Эмитент возобновляет размещение ценных бумаг только после опубликования сообщения о возобновлении размещения ценных бумаг в ленте новостей и на странице в сети Интернет.

В случае, если размещение акций возобновляется в связи с принятием регистрирующим органом решения о возобновлении эмиссии ценных бумаг, информация о возобновлении размещения ценных бумаг раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения о приостановлении и возобновлении эмиссии ценных бумаг» в порядке, сроки и форме предусмотренные для раскрытия сообщений о существенных фактах (глава VI Положения о раскрытии информации).

-) Сообщение о завершении размещения акций раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» в следующие сроки с даты, в которую завершается размещение акций:

- в ленте новостей информационных агентств «АК&М» или «Интерфакс» – не позднее 1 (Одного) дня;

- на странице в сети Интернет <http://www.ogk-4.ru> - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте будет доступен на странице в сети Интернет <http://www.ogk-4.ru> в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Сообщение о существенном факте направляется Эмитентом в регистрирующий орган в срок не более 5 (Пяти) дней с даты, в которую завершается размещение акций.

-) Информация о государственной регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» в следующие сроки с даты опубликования информации о государственной регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг (акций) Эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или дата получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг (акций) посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- в ленте новостей информационных агентств «Интерфакс» или «АК&М» - не позднее 1 (Одного) дня;

- на странице в сети Интернет <http://www.ogk-4.ru> - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети Интернет <http://www.ogk-4.ru> в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Эмитент направляет сообщение о существенном факте в регистрирующий орган не позднее 5 (Пяти) дней с даты наступления существенного факта.

В срок не более 2 (Двух) дней с даты опубликования информации о государственной регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг Эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше, Эмитент публикует текст зарегистрированного отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг на странице в сети Интернет <http://www.ogk-4.ru>.

Текст зарегистрированного отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг/представленного в регистрирующий орган уведомления об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг должен быть доступен на странице Эмитента в сети Интернет <http://www.ogk-4.ru> в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Начиная с даты опубликования сообщения о государственной регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг/сообщения о представлении в регистрирующий орган уведомления об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг, все заинтересованные лица могут ознакомиться с информацией содержащейся в отчете об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг/уведомлении об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг, по следующему адресу:

119017, г. Москва, ул.Б.Ордынка, дом 40, строение 4, офис 704 (ОАО «ОГК-4», отдел по взаимодействию с акционерами и инвесторами).

Начиная с даты опубликования сообщения о государственной регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг/сообщения о представлении в регистрирующий орган уведомления об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг, любое заинтересованное лицо вправе получить по вышеуказанным адресам копию отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг/уведомления об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг за плату, не превышающую расходы на изготовление копии указанного документа, в срок не позднее 5 (Пяти) дней с даты предъявления соответствующего требования.

-) Сведения о признании дополнительного выпуска акций несостоявшимся или недействительным раскрываются Эмитентом в форме сообщений о существенных фактах в следующие сроки с момента наступления существенного факта:

- в ленте новостей «Интерфакс» или «АК&М» - не позднее 1 (Одного) дня;

- на странице в сети Интернет <http://www.ogk-4.ru> - не позднее 2 (Двух) дней.

Моментом наступления существенного факта, содержащего сведения о признании дополнительного выпуска ценных бумаг (акций) несостоявшимся, считается дата

опубликования информации о признании дополнительного выпуска ценных бумаг (акций) Эмитента несостоявшимся на странице регистрирующего органа в сети Интернет или дата получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о признании дополнительного выпуска ценных бумаг (акций) несостоявшимся посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше.

Моментом наступления существенного факта, содержащего сведения о признании дополнительного выпуска ценных бумаг (акций) недействительным, считается дата получения Эмитентом вступившего в законную силу (дата вступления в законную силу полученного Эмитентом) судебного акта (решения, определения, постановления) о признании дополнительного выпуска ценных бумаг (акций) недействительным.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети Интернет <http://www.ogk-4.ru> в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Эмитент направляет сообщение о существенном факте в регистрирующий орган не позднее 5 (Пяти) дней с момента наступления существенного факта.

-) Эмитент осуществляет раскрытие информации в форме сообщений о существенных фактах в иных случаях, предусмотренных действующими федеральными законами, Положением о раскрытии информации и иными нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

Сообщение о существенном факте публикуется Эмитентом в следующие сроки с момента наступления существенного факта:

- в ленте новостей информационных агентств «Интерфакс» или «АК&М» - не позднее 1 (Одного) дня;

- на странице в сети Интернет <http://www.ogk-4.ru> - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети Интернет <http://www.ogk-4.ru> в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Эмитент направляет сообщение о существенном факте в регистрирующий орган не позднее 5 (Пяти) дней с момента наступления существенного факта.

9) Эмитент осуществляет раскрытие информации в форме ежеквартального отчета в порядке, предусмотренном действующими федеральными законами, Положением о раскрытии информации и иными нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

Ежеквартальный отчет составляется по итогам каждого квартала. Ежеквартальный отчет представляется в регистрирующий орган не позднее 45 (Сорока пяти) дней с даты окончания отчетного квартала.

В срок не более 45 (Сорока пяти) дней со дня окончания соответствующего квартала Эмитент обязан опубликовать текст ежеквартального отчета на странице в сети Интернет по адресу <http://www.ogk-4.ru>.

Текст ежеквартального отчета должен быть доступен на странице в сети Интернет <http://www.ogk-4.ru> в течение не менее 3 (Трех) лет с даты его опубликования в сети Интернет.

Не позднее 1 (Одного) дня с даты опубликования на странице в сети Интернет текста ежеквартального отчета Эмитент публикует в ленте новостей информационных агентств «Интерфакс» или «АК&М» сообщение о порядке доступа к информации, содержащейся в ежеквартальном отчете.

-) Эмитент также раскрывает сведения, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг Эмитента.

Сообщения о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг Эмитента, публикуются в следующие сроки с момента наступления соответствующего события:

- в ленте новостей информационных агентств «Интерфакс» или «АК&М» - не позднее 1 (Одного) дня;

- на странице в сети Интернет <http://www.ogk-4.ru> - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст каждого сообщения о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг Эмитента, будет доступен на странице в сети Интернет <http://www.ogk-4.ru> в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты опубликования сообщения в сети Интернет, если иной срок обеспечения доступа к указанной информации не установлен Положением о раскрытии информации.

Сообщения о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг Эмитента, будут направлены Эмитентом в регистрирующий орган в срок не позднее 5 (Пяти) дней с момента наступления соответствующего события.

-) Эмитент раскрывает информацию о содержании своего устава со всеми внесенными в него изменениями и/или дополнениями путем опубликования на странице в сети Интернет <http://www.ogk-4.ru>.

В случае внесения изменений и/или дополнений в устав Эмитента (принятия устава в новой редакции), текст устава с внесенными изменениями и/или дополнениями (текст новой редакции устава) должен быть опубликован Эмитентом на странице в сети Интернет <http://www.ogk-4.ru> не позднее 2 (Двух) дней с даты получения Эмитентом письменного уведомления (свидетельства) Уполномоченного органа о государственной регистрации таких изменений и/или дополнений (государственной регистрации новой редакции устава), а если в установленных федеральным законом случаях изменения и/или дополнения в устав акционерного общества приобретают силу для третьих лиц с момента уведомления Уполномоченного органа, - не позднее 2 (Двух) дней с даты такого уведомления.

В случае принятия новой редакции устава Эмитента текст старой редакции устава должен быть доступен на странице в сети Интернет <http://www.ogk-4.ru> в течение не менее 3 (Трех) месяцев с даты опубликования в сети Интернет новой редакции устава Эмитента.

Эмитент публикует тексты внутренних документов, регулирующих деятельность его органов, на странице в сети Интернет <http://www.ogk-4.ru> не позднее 2 (Двух) дней с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) общего собрания акционеров (заседания Совета директоров), на котором принято решение об утверждении соответствующего внутреннего документа.

В случае внесения изменений и/или дополнений во внутренние документы, регулирующие деятельность органов Эмитента (принятия внутренних документов в новой редакции), тексты указанных внутренних документов с внесенными в них изменениями и/или дополнениями (тексты новой редакции указанных внутренних документов) должны быть опубликованы Эмитентом на странице в сети Интернет <http://www.ogk-4.ru> не позднее 2 (Двух) дней с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа управления Эмитента, на котором принято решение о внесении изменений и/или дополнений (принятии новой редакции) указанных внутренних документов.

В случае принятия новой редакции внутреннего документа Эмитента текст старой редакции внутреннего документа будет доступен на странице в сети Интернет <http://www.ogk-4.ru> в течение не менее 3 (Трех) месяцев с даты опубликования в сети Интернет новой редакции соответствующего внутреннего документа Эмитента.

III. Основная информация о финансово - экономическом состоянии эмитента

3.1. Показатели финансово - экономической деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих финансовое состояние эмитента, за 5 последних завершённых финансовых лет, либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, а также за последний завершённый отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг:

| <i>Наименование показателя</i> | <i>Методика расчета</i> | <i>2005 г.</i> | <i>2006 г.</i> | <i>2007 г.</i> |
|--|--|----------------------|-----------------------|-----------------------|
| <i>Стоимость чистых активов эмитента, руб.</i> | <i>В соответствии с порядком, установленным Минфином России и федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг</i> | <i>8 315 457 000</i> | <i>19 680 329 000</i> | <i>67 340 795 000</i> |
| <i>Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %</i> | <i>(Долгосрочные обязательства на конец отчетного периода + краткосрочные обязательства на конец отчетного периода) / (Капитал и резервы на конец отчетного периода) x 100</i> | <i>0,22</i> | <i>14,32</i> | <i>3,23</i> |
| <i>Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %</i> | <i>(Краткосрочные обязательства на конец отчетного периода) / (Капитал и резервы на конец отчетного периода) x 100</i> | <i>0,22</i> | <i>12,55</i> | <i>2,66</i> |
| <i>Покрытие платежей по обслуживанию долгов, %</i> | <i>(Чистая прибыль за отчетный период + амортизационные отчисления за отчетный период) / (Обязательства, подлежащие погашению в отчетном периоде + проценты, подлежащие уплате в</i> | <i>58,29</i> | <i>5,13</i> | <i>4,90</i> |

| | | | | |
|---|---|---------------------|---------------------|---------------------|
| | <i>отчетном периоде) x 100</i> | | | |
| <i>Уровень просроченной задолженности, %</i> | <i>(Просроченная задолженность на конец отчетного периода) / (Долгосрочные обязательства на конец отчетного периода + краткосрочные обязательства на конец отчетного периода) x 100</i> | <i>0</i> | <i>0</i> | <i>1,06</i> |
| <i>Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз</i> | <i>(Выручка) / (Дебиторская задолженность на конец отчетного периода - задолженность участников (учредителей) по вкладам в уставный капитал на конец отчетного периода)</i> | <i>2,3</i> | <i>9,1</i> | <i>3,4</i> |
| <i>Доля дивидендов в прибыли, %</i> | <i>(Дивиденды по обыкновенным акциям по итогам завершеного финансового года) / (Чистая прибыль по итогам завершеного финансового года - дивиденды по привилегированным акциям по итогам завершеного финансового года) x 100</i> | <i>88,13</i> | <i>38,89</i> | <i>10,08</i> |
| <i>Производительность труда, руб./чел.</i> | <i>(Выручка) / (Среднесписочная численность сотрудников (работников))</i> | <i>7 859 366,67</i> | <i>4 861 291,12</i> | <i>5 892 967,20</i> |
| <i>Амортизация к объему выручки, %</i> | <i>(Амортизационные отчисления) / (Выручка) x 100</i> | <i>0,48</i> | <i>3,06</i> | <i>3,38</i> |

Для расчета приведенных показателей использовалась методика, рекомендованная «Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», утвержденным приказом Федеральной службы по финансовым рынкам от 10.10.2006 года № 06-117/пз-н.

Стоимость чистых активов рассчитана в соответствии с порядком оценки стоимости чистых активов акционерного общества, утвержденным Приказом Минфина России N 10н и ФКЦБ России № 03-6/пз от 29.01.2003 г.

Анализ платежеспособности и финансового положения эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:

На протяжении анализируемого периода стоимость чистых активов Эмитента демонстрирует динамику роста, что связано с присоединением 01.07.06г. ОАО «Сургутская ГРЭС-2», ОАО «Березовская ГРЭС-1», ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «Смоленская ГРЭС», ОАО «Яйвинская ГРЭС» (далее по тексту - АО-станции), ставших филиалами Эмитента, и слиянием балансов. Существенное изменение величины стоимости чистых активов Эмитента по итогам 2007 г. связано с размещением акций дополнительного выпуска и привлечением денежных средств, которое имело место в сентябре 2007 г.; соответствующие данному событию изменения отражены в бухгалтерской отчетности Эмитента.

Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам показывает, какую долю привлеченные средства составляют от капитала и резервов. Несмотря на рост данного показателя в 2006 г. по сравнению с 2005 г., для Эмитента данное изменение в целом незначительно. Выявленное значительное улучшение данного показателя в 2007 г. по отношению к 2006 г. вызвано исключительно изменением капитала и резервов Эмитента вследствие размещения акций дополнительного выпуска и незначительным изменением обязательств Эмитента.

Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам показывает, какую долю краткосрочные обязательства составляют от суммы капитала и резервов. Данный показатель в 2006 г. вырос по сравнению с 2005 г., что свидетельствует об активизации деятельности Эмитента. Снижение данного показателя в 2007 г. по отношению к 2006 г. вызвано в большей степени изменением капитала и резервов Эмитента, однако также следует отметить снижение величины краткосрочных обязательств.

Показатель покрытия платежей по обслуживанию долгов отражает достаточность средств (чистой прибыли и амортизации) для выплаты задолженности (обязательств и процентов, подлежащих погашению в отчетном периоде). Данный показатель снизился в 2006 г. по сравнению с 2005 г. в связи с тем, что в результате присоединения к Эмитенту АО-станций в июле 2006 г. изменилась структура активов и пассивов Эмитента; в частности, увеличилось количество долгосрочных обязательств. Несмотря на это, в целом данное изменение не отразилось негативно на финансовом положении Эмитента и не привело к негативным финансовым последствиям, что также свидетельствует о высокой платежеспособности Эмитента. Снижение данного показателя в 2007 г. по отношению к 2006 г. на 5% связано с активизацией инвестиционной деятельности Эмитента – началом реализации крупных инвестиционных проектов.

Показатель оборачиваемости дебиторской задолженности существенно вырос в 2006 г., поскольку размер выручки Эмитента в 2006 г. заметно увеличился при незначительном увеличении размера дебиторской задолженности, что также является положительным фактором. Снижение оборачиваемости дебиторской задолженности в 2007 г. по отношению к 2006 г. связано с осуществлением авансовых платежей по крупным инвестиционным проектам.

Доля дивидендов по обыкновенным акциям Эмитента в прибыли по итогам 2005 г., 2006 г. и 1 квартала 2007 г. имеет ярко выраженную тенденцию к снижению, однако отметим, что Эмитент как единая производственная компания был сформирован в 2006 г. после присоединения АО-станций, и величина промежуточных дивидендов за 1 квартал 2007 г. составила 75% от фактических дивидендных выплат Эмитента за 2006 г. Кроме этого следует принимать во внимание начало реализации крупных инвестиционных проектов Эмитента в 2007 г.

В связи с реорганизацией Эмитента, проведенной в июле 2006 г., среднесписочная численность сотрудников Эмитента в 2006 г. резко увеличилась, что оказало влияние на показатель производительности труда. Данный показатель, несмотря на его снижение по обозначенным выше причинам, остается на достаточно высоком уровне, что демонстрирует устойчивость финансового положения Эмитента. Рост производительности труда в 2007 г. по отношению к 2006 г. подтверждает устойчивость финансового положения Эмитента.

Увеличение доли амортизации в выручке в 2006 г. связано с тем, что в результате присоединения АО-станций к Эмитенту количество основных средств Эмитента резко возросло (в частности, зданий, сооружений и транспортных средств), что также положительно сказывается на деятельности Эмитента и его финансовом положении, поскольку обеспечивает качественное и беспрерывное обслуживание электростанций, являющихся филиалами Эмитента. Изменение данного показателя в 2007 г. по отношению к 2006 г. является не существенным.

Таким образом, анализ финансово-экономических показателей позволяет сделать вывод о том, что финансовое состояние Эмитента стабильное, предприятие сохраняет свою платежеспособность.

3.2. Рыночная капитализация эмитента

Рыночная капитализация эмитента за 5 последних завершённых финансовых лет или за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, с указанием сведений о рыночной капитализации на дату завершения каждого финансового года и на дату окончания последнего завершённого отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг:

В общепринятом понимании рыночной капитализацией Эмитента является совокупная рыночная стоимость всех размещённых акций Эмитента, определяемая биржевыми котировками. До 3 квартала 2006 года акции Эмитента на организованных рынках не обращались. В связи с этим, при расчете капитализации ОАО «ОГК-4» за 2005 применялся порядок оценки стоимости чистых активов в соответствии с методикой, приведенной в «Порядке оценки стоимости чистых активов акционерных обществ», утверждённом Приказом Минфина России и ФКЦБ России от 29.01.2003 г. № 10н/03-6/пз. Исходя из указанной методики расчета, рыночная капитализация Эмитента за указанный период составила:

| Рыночная капитализация эмитента, тыс. рублей | Отчетная дата |
|--|---------------|
| 8 315 457 | 31.12.2005 г. |

Для расчета рыночной капитализации ОАО «ОГК-4» на дату окончания 2006 года использованы данные о рыночной капитализации, рассчитанные согласно методике, утверждённой Приказом ФСФР России от 10.10.2006 года № 06-117/пз-н.

Торговая площадка: Биржевой рынок ОАО «ФБ РТС»

| Отчетная дата | Валюта | Рыночная цена | Количество обыкновенных акций, находящихся в обращении | Рыночная капитализация |
|---------------|--------|---------------|--|------------------------|
| 29.12.2006г. | RUB | 2,00789 | 49 130 625 974 | 98 648 892 587 |

Торговая площадка: Классический рынок НП РТС

| Отчетная дата | Валюта | Рыночная цена | Количество обыкновенных акций, находящихся в обращении | Рыночная капитализация |
|---------------|--------|---------------|--|------------------------|
| 29.12.2006г. | USD | 1,74439 | 49 130 625 974 | 85 702 972 643 |

С 01.01.2007 года согласно решению Совета директоров НП РТС от 12.09.2006г. осуществлен перевод организации торгов на Классическом рынке из НП РТС в ОАО «РТС» (Классический рынок РТС). В результате реструктуризации организатором торговли по всем рынкам (в том числе Классическому и Биржевому) стало ОАО «РТС». В связи с этим информация о рыночной капитализации за периоды с 1 квартала 2007 года приведена с учетом произошедших изменений.

Торговая площадка: ОАО "Фондовая биржа "Российская Торговая Система" (ОАО «РТС»)

| Отчетная дата | Валюта | Рыночная цена | Количество акций, находящихся в обращении | Рыночная капитализация |
|---------------|--------|---------------|---|------------------------|
| 31.03.2007г. | RUB | 2,96477 | 49 130 625 974 | 145 661 005 969 |

| | | | | |
|--------------|-----|---------|-------------------|-----------------|
| 30.06.2007г. | RUB | 2,90381 | 49 130 625 974 | 142 666 003 010 |
| 30.09.2007г. | RUB | 2,90381 | 49 130 625 974 | 142 666 003 010 |
| 31.12.2007г. | RUB | 3,72621 | 63 017 115 839,91 | 234 815 007 210 |

Торговая площадка: ЗАО «ФБ ММВБ»

| Отчетная дата | Валюта | Рыночная цена | Количество акций, находящихся в обращении | Рыночная капитализация |
|---------------|--------|---------------|---|------------------------|
| 29.12.2006г. | RUB | 2,1410 | 49 130 625 974 | 105 188 670 210 |
| 31.03.2007г. | RUB | 3,1009 | 49 130 625 974 | 152 354 071 145 |
| 30.09.2007г. | RUB | 3,1490 | 49 130 625 974 | 154 712 341 192 |
| 31.12.2007г. | RUB | 3,2650 | 49 130 625 974* | 160 411 493 805,11 |

* На дату окончания последнего отчетного периода – 31.12.2007г. – в торговой системе ММВБ акции дополнительного выпуска, имеющего номер государственной регистрации 1-02-65104-D-001D и допущенного к торгам на ММВБ 30.11.2007г., в объеме 13 886 489 865 штук формально допущены к торгам отдельно от акций основного выпуска (номер государственной регистрации 1-02-65104-D, допущен к торгам на ММВБ 24.05.2007г.) и не имели фактического обращения. Соответственно, при определении рыночной капитализации Эмитента на фондовой бирже ММВБ в расчет принимались только акции основного выпуска в количестве 49 130 625 974 штук.

В торговой системе РТС, напротив, акции дополнительного выпуска были объединены с акциями основного выпуска по завершении размещения акций дополнительного выпуска и, соответственно, на дату окончания последнего отчетного периода при расчете рыночной капитализации Эмитента на фондовой бирже РТС учитывались все акции, находящиеся в обращении, а именно 63 017 115 839,91 шт.

Таким образом, значительная разница в значении рыночной капитализации ОАО «ОГК-4» на 31.12.2007г. на фондовой бирже ММВБ и фондовой бирже РТС объясняется особенностями учета акций дополнительных выпусков эмитентов и объединения акций таких дополнительных выпусков с акциями основных выпусков каждого соответствующего эмитента. После объединения в торговой системе ММВБ акций дополнительного выпуска с акциями основного выпуска при расчете рыночной капитализации Эмитента будут учитываться все акции, находящиеся в обращении, и, таким образом, существенная разница в размере рыночной капитализации ОАО «ОГК-4» на фондовой бирже ММВБ и фондовой бирже РТС будет нивелирована.

3.3. Обязательства эмитента

3.3.1. Кредиторская задолженность

Общая сумма кредиторской задолженности эмитента (сумма долгосрочных и краткосрочных обязательств эмитента за вычетом задолженности участникам (учредителям) по выплате доходов, доходов будущих периодов, резервов предстоящих расходов и платежей) с отдельным указанием общей суммы просроченной кредиторской задолженности за 5 последних завершаемых финансовых лет, либо за каждый завершаемый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет:

| Наименование показателя | 2005 г. | 2006 г. | 2007 г. |
|---|------------|---------------|---------------|
| Общая сумма кредиторской задолженности, руб. | 17 959 000 | 2 609 903 000 | 2 161 626 000 |
| Общая сумма просроченной кредиторской задолженности, руб. | 0 | 0 | 23 115 000 |

Структура кредиторской задолженности эмитента с указанием срока исполнения обязательств за последний завершаемый финансовый год и последний завершаемый отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг:

Структура кредиторской задолженности за последний завершаемый финансовый год (2007г.)

| Наименование кредиторской задолженности | Срок наступления платежа | |
|---|--------------------------|-------------------|
| | До одного года | Свыше одного года |
| Кредиторская задолженность перед поставщиками | 1 054 315 000 | 992 000 |

| | | |
|---|----------------------|----------------|
| <i>и подрядчиками, руб.</i> | | |
| <i>в том числе просроченная, руб.</i> | <i>4 425 000</i> | <i>X</i> |
| <i>Кредиторская задолженность перед персоналом организации, руб.</i> | <i>69 284 000</i> | <i>-</i> |
| <i>в том числе просроченная, руб.</i> | <i>-</i> | <i>X</i> |
| <i>Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами, руб.</i> | <i>294 552 000</i> | <i>-</i> |
| <i>в том числе просроченная, руб.</i> | <i>-</i> | <i>X</i> |
| <i>Кредиты, руб.</i> | <i>250 230 000</i> | <i>-</i> |
| <i>в том числе просроченные, руб.</i> | <i>-</i> | <i>X</i> |
| <i>Займы, всего, руб.</i> | <i>-</i> | <i>-</i> |
| <i>в том числе просроченные, руб.</i> | <i>-</i> | <i>X</i> |
| <i>в том числе облигационные займы, руб.</i> | <i>-</i> | <i>-</i> |
| <i>в том числе просроченные облигационные займы, руб.</i> | <i>-</i> | <i>X</i> |
| <i>Прочая кредиторская задолженность, руб.</i> | <i>492 253 000</i> | <i>-</i> |
| <i>в том числе просроченная, руб.</i> | <i>18 741 000</i> | <i>X</i> |
| <i>Итого, руб.</i> | <i>2 160 634 000</i> | <i>992 000</i> |
| <i>в том числе итого просроченная, руб.</i> | <i>23 115 000</i> | <i>X</i> |

| <i>Вид просроченной кредиторской задолженности</i> | <i>Сумма, руб.</i> | <i>Причины неисполнения</i> | <i>Последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для эмитента вследствие указанных неисполненных обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента</i> | <i>Срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности</i> |
|--|--------------------|---|---|---|
| <i>Просроченная кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками</i> | <i>4 425 000</i> | | | |
| <i>в том числе:</i> | | | | |
| <i>ЗАО "БАРРЕЛЬ"</i> | <i>51 000</i> | <i>контрагент не подтверждает задолженность</i> | <i>Последствия и санкции не предусмотрены</i> | <i>Списание как безнадежной задолженности в декабре 2008 года</i> |
| <i>ООО "Технохиминвест"</i> | <i>3 000</i> | <i>Поставщиком просрочены</i> | <i>Последствия и санкции не предусмотрены</i> | <i>Январь 2008 года</i> |

| | | | | |
|--|-----------|--|--|--|
| | | сроки поставки товара в соответствии со сроками договора | предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования) | (фактическая дата оплаты) |
| ООО «Фирма ИРЭНАР» | 732 000 | оплата кредиторской задолженности не произведена в связи с непредставлением правильных банковских реквизитов | Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования) | 1 квартал 2008 г. (планируемая дата погашения) |
| «ООО «Специализированное Управление Высотных Специальных Технологий» | 230 000 | оплата кредиторской задолженности не произведена в связи с непредставлением правильных банковских реквизитов | Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства | 1 квартал 2008 г. (планируемая дата погашения) |
| ООО «АльянсТехСтрой» | 50 000 | оплата кредиторской задолженности не произведена в связи с непредставлением правильных банковских реквизитов | Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования) | 1 квартал 2008 года (планируемая дата погашения) |
| ООО "ТексТорг" | 50 000 | оплата кредиторской задолженности не произведена в связи с непредставлением правильных банковских реквизитов | Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования) | Январь 2008 года (фактическая дата оплаты) |
| Специализированный регистратор "Реестр-Сервис" | 6 000 | контрагент не подтверждает задолженность | Производится ежемесячная сверка расчетов по выплате дивидендов с поставщиком, данная задолженность им не подтверждается | 1 квартал 2008 года (планируемая дата погашения) |
| ОАО "Современные автоматизированные системы" | 1 511 000 | оплата кредиторской задолженности | Последствия и санкции договором не предусмотрены, | 1 квартал 2008 года (планируемая |

| | | | | |
|---|------------------|--|---|--|
| | | <i>не произведена в связи с непредставлением правильных банковских реквизитов</i> | <i>поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)</i> | <i>дата погашения)</i> |
| <i>ЗАО "ИНФОСЭЛ"</i> | <i>139 000</i> | <i>оплата кредиторской задолженности не произведена в связи с непредставлением правильных банковских реквизитов</i> | <i>Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)</i> | <i>1 квартал 2008 года (планируемая дата погашения)</i> |
| <i>ООО "Норта"</i> | <i>1 000</i> | <i>Предприятие ликвидировано</i> | <i>Последствия и санкции договором не предусмотрены</i> | <i>Списание безнадежной кредиторской задолженности и 01.02.2010 года</i> |
| <i>ООО "Уралрахим"</i> | <i>4 000</i> | <i>Срок поставки фильтров просрочен на 3 месяца</i> | <i>Последствия и санкции договором не предусмотрены</i> | <i>Январь 2008 года (фактическая дата оплаты)</i> |
| <i>ООО "Уралхимэкология"</i> | <i>19 000</i> | <i>оплата кредиторской задолженности не произведена в связи с непредставлением правильных банковских реквизитов</i> | <i>Последствия и санкции договором не предусмотрены</i> | <i>Январь 2008 года (фактическая дата оплаты)</i> |
| <i>ООО «Петроспецсталь» филиал «Кировский объединенный»</i> | <i>1 311 000</i> | <i>Фактически ОАО «Пермэнерго» погашена данная задолженность ООО "Петроспецсталь", однако при выделении из него ОАО "Яйвинская ГРЭС" аванс не был передан ОАО «Яйвинская ГРЭС»</i> | <i>Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)</i> | <i>Списание кредиторской задолженности и в июне 2008 года</i> |
| <i>ОАО "Пермэнерго-</i> | <i>54 000</i> | <i>оплата</i> | <i>Последствия и санкции</i> | <i>Февраль 2008</i> |

| | | | | |
|-------------------------------------|----------------|---|---|--|
| <i>спецремонт"</i> | | <i>кредиторской задолженности не произведена в связи с непредставлением правильных банковских реквизитов</i> | <i>договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)</i> | <i>года (фактическая дата оплаты)</i> |
| <i>ОАО "ТГК № 9" Филиал «ИТЦПО»</i> | <i>7 000</i> | <i>оплата кредиторской задолженности не произведена в связи с непредставлением правильных банковских реквизитов</i> | <i>Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)</i> | <i>Февраль 2008 года (фактическая дата оплаты)</i> |
| <i>ОАО "Пермэнерго-ремонт"</i> | <i>256 000</i> | <i>Имеется дебиторская задолженность</i> | <i>Последствия и санкции договором не предусмотрены</i> | <i>Оформление зачета в феврале 2008 года</i> |
| <i>ООО "Тепловодсервис"</i> | <i>1 000</i> | <i>оплата кредиторской задолженности не произведена в связи с непредставлением правильных банковских реквизитов</i> | <i>Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)</i> | <i>Январь 2008 года (фактическая дата оплаты)</i> |

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности по состоянию на 31.12.07г.:

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Сургутнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Сургутнефтегаз"*

Место нахождения: *ТПУ, 628404, Российская Федерация, Тюменская обл., г. Сургут, ул. Кукуевицкого, 1*

Сумма кредиторской задолженности: *318 351 000 (Триста восемнадцать миллионов триста пятьдесят одна тысяча) рублей.*

Размер и условия просроченной кредиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): *просроченная кредиторская задолженность отсутствует.*

ОАО «Сургутнефтегаз» не является аффилированным лицом Эмитента.

Полное фирменное наименование: *ОАО "Сибирская Угольная Энергетическая Компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "СУЭК"*

Место нахождения: *115114, г.Москва, Дербеневская наб. д. 7 стр.22*

Сумма кредиторской задолженности: *205 791 000 (Двести пять миллионов семьсот девяносто одна тысяча) рублей.*

Размер и условия просроченной кредиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): *просроченная кредиторская задолженность отсутствует.*

ОАО «Сибирская Угольная Энергетическая Компания» не является аффилированным лицом Эмитента.

3.3.2. Кредитная история эмитента

Исполнение эмитентом обязательств по действовавшим ранее и действующим на дату окончания последнего завершеного отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг кредитным договорам и/или договорам займа, сумма основного долга по которым составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного квартала, предшествующего заключению соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными:

В 2005 г. у Эмитента отсутствовали обязательства по кредитным договорам и договорам займа.

2006 г.

| <i>Наименование обязательства</i> | <i>Наименование кредитора (заимодавца)</i> | <i>Сумма основного долга, руб.</i> | <i>Срок кредита (займа)/срок погашения</i> | <i>Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленных процентов, срок просрочки, дней</i> |
|---|--|------------------------------------|--|---|
| <i>Краткосрочная возобновляемая кредитная линия</i> | <i>ЗАО АБ "Газпромбанк"</i> | <i>500 000 000,00</i> | <i>01.07.2006 * /15.09.2006</i> | <i>отсутствует, обязательство исполнено</i> |
| <i>Краткосрочная возобновляемая кредитная линия</i> | <i>ЗАО АБ "Газпромбанк"</i> | <i>500 000 000,00</i> | <i>19.09.2006 /18.12.2006</i> | <i>отсутствует, обязательство исполнено</i> |
| <i>Краткосрочная возобновляемая кредитная линия</i> | <i>ЗАО АБ "Газпромбанк"</i> | <i>400 000 000,00</i> | <i>27.12.2006 /28.03.2007</i> | <i>отсутствует, обязательство исполнено</i> |

**в связи с реорганизацией Эмитента часть данных обязательств в размере 280 000 000 передана от ОАО "Сургутская ГРЭС-2" на основании передаточного акта в результате присоединения.*

Эмитентом в 2007 года были исполнены следующие обязательства:

| <i>Наименование обязательства</i> | <i>Наименование кредитора (заимодавца)</i> | <i>Сумма основного долга, руб.</i> | <i>Срок кредита (займа) /срок погашения</i> | <i>Наличие просрочки исполнения обязательств в части выплаты суммы основного долга и/или установленных процентов, срок просрочки, дней</i> |
|---|--|------------------------------------|---|--|
| <i>Краткосрочная возобновляемая кредитная линия</i> | <i>ЗАО «АБН АМРО Банк»</i> | <i>943 252 750,00**</i> | <i>Июнь – октябрь 2007 года</i> | <i>Обязательство исполнено</i> |
| <i>Краткосрочная возобновляемая кредитная линия</i> | <i>ЗАО «АБН АМРО Банк»</i> | <i>1 101 349 073,00</i> | <i>Август – октябрь 2007года</i> | <i>Обязательство исполнено</i> |
| <i>Краткосрочная возобновляемая кредитная линия</i> | <i>ЗАО «АБН АМРО Банк»</i> | <i>636 314 568,00</i> | <i>Сентябрь – октябрь 2007 года</i> | <i>Обязательство исполнено</i> |

Эмитентом в 2007 года были привлечены кредиты:

| <i>Наименование обязательства</i> | <i>Наименование кредитора (заимодавца)</i> | <i>Сумма основного долга, руб.</i> | <i>Срок кредита (займа) /срок погашения</i> | <i>Наличие просрочки исполнения обязательств в части выплаты суммы основного долга и/или</i> |
|-----------------------------------|--|------------------------------------|---|--|
|-----------------------------------|--|------------------------------------|---|--|

| | | | | <i>установленных процентов, срок просрочки, дней</i> |
|---|----------------------------|-------------------------|-------------------------------------|--|
| <i>Краткосрочная возобновляемая кредитная линия</i> | <i>ЗАО «АБН АМРО Банк»</i> | <i>943 252 750,00**</i> | <i>Июнь – октябрь 2007 года</i> | <i>Обязательство исполнено</i> |
| <i>Краткосрочная возобновляемая кредитная линия</i> | <i>ЗАО «АБН АМРО Банк»</i> | <i>1 101 349 073,00</i> | <i>Август – октябрь 2007 года</i> | <i>Обязательство исполнено</i> |
| <i>Краткосрочная возобновляемая кредитная линия</i> | <i>ЗАО «АБН АМРО Банк»</i> | <i>636 314 568,00</i> | <i>Сентябрь – октябрь 2007 года</i> | <i>Обязательство исполнено</i> |

*** По данной кредитной линии в 2007 году было получено 2 658 806 000 рублей и погашено 2 674 817 000 рублей (включая проценты по кредиту 16 011 000 рублей), однако единовременная задолженность перед банком не превышала 943 252 750 рублей. Получение и возврат денежных средств по кредитной линии вызваны перекредитованием с целью уменьшения процентных ставок.*

Эмитент не осуществлял эмиссию облигаций.

3.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

*Информация об общей сумме обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения и общей сумме обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил третьим лицам обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства, за 5 последних завершённых финансовых лет, либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет: **С момента государственной регистрации Эмитента в качестве юридического лица (04.03.2005 г.) и до даты утверждения настоящего Проспекта ценных бумаг Эмитент не предоставлял обеспечений третьим лицам, в том числе в форме залога и поручительства.***

3.3.4. Прочие обязательства эмитента

*Любые соглашения эмитента, включая срочные сделки, не отраженные в его бухгалтерском балансе, которые могут существенным образом отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходах: **На дату утверждения настоящего Проспекта ценных бумаг соглашения Эмитента, включая срочные сделки, не отраженные в его бухгалтерском балансе, которые могут существенным образом отразиться на финансовом состоянии Эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходах, отсутствуют.***

3.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг

*Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения ценных бумаг: **Увеличение уставного капитала Эмитента путем размещения дополнительных акций производится в целях конвертации обыкновенных именных акций ОАО «ОГК-4 Холдинг» в обыкновенные именные акции Эмитента при выделении ОАО «ОГК-4 Холдинг» из ОАО РАО «ЕЭС России» одновременно с присоединением ОАО «ОГК-4 Холдинг» к Эмитенту. Таким образом, дополнительные средства при эмиссии ценных бумаг, в отношении которых регистрируется настоящий Проспект ценных бумаг, не будут привлекаться.***

3.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Инвестиции в ценные бумаги Эмитента связаны с определенной степенью риска, поэтому

потенциальные инвесторы, прежде чем принимать любое инвестиционное решение, должны тщательно изучить нижеприведенные факторы. Каждый из этих факторов может оказать неблагоприятное воздействие на финансовое положение Эмитента и исполнение Эмитентом обязательств по ценным бумагам.

Политика эмитента в области управления рисками:

Управление рисками – актуальная задача для Эмитента. Эмитент стремится эффективно управлять рисками, обеспечивая тем самым стабильность финансового положения, поддержание стратегии развития бизнеса и реализацию миссии Эмитента, а именно – обеспечение надежности поставок электроэнергии и тепла потребителям, эффективности работы теплоэлектростанций в соответствии с современными стандартами качества производства и управления при максимальном учете интересов всех заинтересованных сторон.

Работа Эмитента по управлению рисками включает в себя не только работу с конкретными рисками, но и со сферами возникновения рисков в целом, то есть с производственными, социальными, экологическими, политическими, правовыми и другими аспектами, которые могут стать препятствиями для развития бизнеса.

Эмитент выделяет несколько этапов создания системы управления рисками:

Первый этап основывается на сборе и анализе существующей информации о возможных сферах возникновения рисков, идентификации и систематизации конкретных рисков с целью получения максимально полной картины рисков, влияющих на деятельность Эмитента.

Второй этап представляет собой классификацию рисков и принятие решения о методах работы с ними. На основе принимаемых решений по управлению различными типами рисков будет формироваться общая модель риск - менеджмента Эмитента, в которой будет учитываться как оптимистическая, так и пессимистическая оценка риска. Так, управление рисками будет заключаться в обеспечении результативности деятельности Эмитента с учетом возможных негативных последствий воздействия рискованных ситуаций и при обязательном стремлении воспользоваться их потенциальными позитивными эффектами.

Третий этап создания системы управления рисками представляет собой выявление адекватных методов управления рисками, соответствующих каждой конкретной бизнес - цели, установленной в Стратегии развития Эмитента.

В настоящее время Эмитент находится на втором этапе создания системы управления рисками. Главной задачей для менеджмента Эмитента является формирование культуры управления рисками, при которой будут определены обязанности по управлению рисками и критерии качества работы каждого сотрудника, отвечающего за конкретный риск.

3.5.1. Отраслевые риски

Влияние возможного ухудшения ситуации в отрасли эмитента на его деятельность и исполнение обязательств по ценным бумагам. Наиболее значимые, по мнению эмитента, возможные изменения в отрасли (отдельно на внутреннем и внешнем рынках¹), а также предполагаемые действия эмитента в этом случае:

Учитывая, что в данное время происходит процесс масштабного реформирования отрасли электроэнергетики России, ключевыми рисками для Эмитента являются отраслевые риски.

Отрасль электроэнергетики России с 1998 года по настоящее время находится в стадии реформирования. Предполагается, что реформа будет реализована, в том числе, посредством: внесения изменений в государственное регулирование отрасли электроэнергетики; развития конкурентного рынка электроэнергии; и создания новых компаний.

С первого этапа реформы, формально начавшейся с публикации Постановления Правительства РФ № 526 от 11.07.2001 года, сроки ее этапов и масштаб таких этапов неоднократно изменялись, и нет полной уверенности в том, что текущие планы Правительства РФ по

¹ Риски, связанные с деятельностью Эмитента на внешнем рынке не описываются, в связи с тем, что Эмитент в настоящий момент не осуществляет деятельности на внешних рынках.

полной либерализации рынка электроэнергии к 2011 году (как предусмотрено Постановлением Правительства РФ № 205 от 07.04.2007 года) будут реализованы. Более того, не существует четкого указания на то, когда этапы реформы будут завершены. Правила, регулирующие отрасль электроэнергетики и оптовый рынок электроэнергии России, находятся в постоянном процессе изменений, и включают, среди прочего, нормативные правовые акты, регулирующие либерализацию рынка, определение регулируемой цены (тарифа) на электроэнергию, функционирование рынка мощности, а также принципов взаимодействия между производителями и потребителями электроэнергии.

В результате продолжающегося процесса реформирования и неопределенностей, сопряженных с завершением данного процесса, отрасль электроэнергетики России и рынок электроэнергии претерпевают радикальные изменения, продолжая функционировать в условиях такой неопределенности. Таким образом, Эмитент подвержен ряду экономических и технических рисков, а также рисков, связанных с управлением, финансово-хозяйственной деятельностью, регулированием и других рисков, которые в настоящий момент невозможно предугадать, но которые могут оказать значительное негативное воздействие на деятельность Эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам.

Таким образом, наиболее значимыми изменениями в отрасли на внутреннем рынке, влияющими или способными повлиять на деятельность энергокомпании, в том числе Эмитента, являются:

- изменения в государственном регулировании отрасли электроэнергетики;*
- создание новых энергокомпаний;*
- реформирование ОАО РАО «ЕЭС России»;*
- создание конкурентного рынка электроэнергии;*
- реализация инвестиционных программ энергокомпаний.*

По оценке Эмитента, основными отраслевыми рисками, наступление которых значительным образом может повлиять на финансово-экономическую деятельность Эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам Эмитента, являются:

1. Риск затягивания либерализации рынка электроэнергии при существующей тарифной политике

В условиях тарифного регулирования отрасли, когда цена на электроэнергию определяется не на основе учета экономически обоснованных затрат, а на основе распределения предельного уровня тарифов; когда норма прибыли Эмитента определяется государством без учета эффективности бизнеса; когда в условиях дефицита электроэнергии в стране, необходимости строительства новых мощностей в тариф не включается инвестиционная составляющая, генерирующие компании, к числу которых относится Эмитент, не могут полноценно развиваться. Более 75% мощностей Эмитента являются высокоэффективными, то есть имеют низкую себестоимость производства электроэнергии. В условиях сегодняшнего тарифного регулирования на эти мощности устанавливается низкий тариф, при одновременной максимальной загрузке в регулируемом секторе оптового рынка, что лишает Эмитента возможности зарабатывать в конкурентных секторах рынка. В настоящий момент отсутствуют основания полагать, что тарифная политика государства изменится, поэтому Эмитент видит выход из создавшегося положения только в скорейшей либерализации рынка электроэнергии, и затягивание этого процесса является серьезным риском для Эмитента. Данный риск неподконтролен Эмитенту в силу того, что решения по срокам и объемам либерализации рынка электроэнергии принимаются Правительством Российской Федерации. Главной целью реформирования энергетической отрасли в России является либерализация цен на электроэнергию. Основа поэтапной либерализации рынка электроэнергии закреплена в Постановлении Правительства Российской Федерации от 31.08.2006 г. № 529 (с изм. от 07.04.2007 г. №205) «О совершенствовании порядка функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности)», в котором установлены новые правила регулирования оптового рынка электроэнергии (далее – Новые правила). В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации №205 от 07.04.2007 генерирующие компании, в том числе, Эмитент, должны реализовать в первой половине 2008 г. 80-85% зафиксированного в балансе ФСТ на 2007 г. объема производимой электроэнергии на основе двусторонних договоров с покупателями по регулируемым тарифам (далее – Регулируемые договоры) и только оставшиеся

15-20% и объем, вырабатываемый сверх зафиксированного в балансе ФСТ на 2007 г., могут быть реализованы по свободным рыночным ценам на спотовом рынке - "рынке на сутки вперед" (РСВ), в секторе Балансирующего рынка, а также на основе двусторонних договоров с покупателями по ценам, свободно определяемым сторонами (далее – Нерегулируемые договоры)

Новые правила также предусматривают дальнейшую либерализацию Правительством Российской Федерации рынка электроэнергии путем сокращения каждые полгода процента от годового объема вырабатываемой электроэнергии, который должен быть реализован по регулируемым ценам. Предполагается, что по Новым правилам такие сокращения будут варьироваться в пределах 5-20 % от запланированного в 2007 г. объема вырабатываемой электроэнергии каждой генерирующей компанией, а полная либерализация ожидается к 2011 г. Тем не менее, нет никаких гарантий, что такая тенденция сокращения объемов вырабатываемой Эмитентом электроэнергии, подлежащих реализации по регулируемым ценам в 2008 г., сохранится и в дальнейшем. Более того, в настоящий момент также нет гарантий того, что существующее государственное регулирование не изменится и не повлечет прекращение или отмену начавшейся либерализации рынка электроэнергии.

В случае продолжения процесса либерализации рынка электроэнергии, уровень цен на электроэнергию будет иметь прямое влияние на доходы Эмитента и его прибыльность. По оценке Эмитента, одни из самых эффективных тепловых электростанций в России (Сургутская ГРЭС-2 и Березовская ГРЭС), входящие в его состав, позволят усилить конкурентные позиции Эмитента в условиях либерализованного рынка электроэнергии. Однако отчасти по причине того, что либерализованный рынок электроэнергии представляет собой относительно новую для России схему, сейчас трудно предположить уровни цен на электроэнергию в будущем, и нет гарантий того, что такие цены вырастут в результате либерализации рынка. Ситуация, когда цены на электроэнергию не покрывают расходы и издержки Эмитента, может значительным образом негативно повлиять на результаты деятельности Эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам.

До момента полной либерализации рынка Эмитент вынужден реализовывать определенные объемы запланированной годовой выработки электроэнергии оптовым покупателям по установленным тарифам по Регулируемым договорам. В настоящее время такие тарифы чаще всего ниже цен свободных секторов рынка, на которые могут влиять наиболее эффективные мощности Эмитента, например, Сургутская ГРЭС-2. В будущем после того, как значительная доля рынка электроэнергии будет либерализована, Эмитент рассчитывает заключать Нерегулируемые договоры с различными оптовыми покупателями. Цены по таким Нерегулируемым договорам могут быть ниже рыночных за данный период времени. Эмитент может оказаться неспособным производить достаточные объемы электроэнергии для выполнения своих обязательств по Регулируемым договорам или Нерегулируемым договорам вследствие, например, перебоев поставок топлива или выхода из строя генерирующего оборудования, или может оказаться неспособным выдать произведенную электроэнергию в сеть в случае сетевых ограничений или аварий. Следовательно, Эмитент должен будет приобретать электроэнергию по высокой цене на свободном рынке для того, чтобы выполнить свои обязательства по существующим Регулируемым договорам и Нерегулируемым договорам. В случае, если Эмитент будет вынужден купить все или часть таких объемов на свободном рынке для исполнения своих обязательств по поставке, это может оказать существенное негативное влияние на деятельность Эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам.

Действия Эмитента по уменьшению данного риска:

- повышение операционной эффективности генерирующих мощностей путём реализации программ по снижению производственных издержек и экономии топлива;
- оптимизация и варьирование структуры топливного баланса филиалов ОАО «ОГК-4» Яйвинская ГРЭС, Смоленская ГРЭС и Шатурская ГРЭС с учетом конъюнктуры рынка электроэнергии и рынка энергоносителей;
- реализация инвестиционной программы по строительству парогазовых установок на Шатурской ГРЭС, Сургутской ГРЭС-2 и Яйвинской ГРЭС с КПД не ниже 57%;
- ведение взвешенной финансовой политики.

2. Риск строительства избыточных мощностей

Инвестиционные программы ФГУП «Росэнергоатом», РАО «ЕЭС России» и Эмитента основаны на сценарных условиях непрерывного роста потребления электро- и теплоэнергии. Изменение этих условий в 2010-2015 годах в сторону снижения роста энергопотребления может привести к неостребованности такого количества мощностей и, как следствие, переводу в резерв старых, менее эффективных мощностей, и работой их только в пиковых нагрузках. Невозможность повлиять на рост энергопотребления делает этот риск также неподконтрольным Эмитенту.

Действия Эмитента по уменьшению данного риска:

- строительство новых мощностей в регионах, демонстрирующих в настоящее время наибольшие темпы роста энергопотребления;
- стремление быть в числе первых, кто реализует инвестиционную программу по строительству новых мощностей.

3. Риск сетевых ограничений для вводимых мощностей

Резерв в существующих сетях по передаче электроэнергии ограничен и не покрывает потребности вновь вводимых мощностей. В настоящий момент это зона ответственности ОАО «РАО ЕЭС России» и ОАО «ФСК», которые совместно разрабатывают инвестиционную программу по развитию сетей, учитывающую потребности генерирующих компаний. После реорганизации ОАО «РАО ЕЭС России» в 2008 году в этом вопросе появится неопределенность, поскольку новый механизм взаимодействия генерирующих и сетевых компаний отсутствует. Данный риск неподконтролен Эмитенту.

Действия Эмитента по уменьшению данного риска:

- координация стратегий развития сетевых и генерирующих компаний с участием РАО «ЕЭС России»;
- заключение соглашений с ОАО «ФСК» и ОАО «Московская объединенная электросетевая компания», обеспечивающих технологические присоединения к сети на заранее согласованных условиях.

4. Производственные риски

- риски, связанные со значительной степенью износа основных фондов, обусловленные, в том числе, такими факторами, как эксплуатация оборудования с предельными отклонениями от нормативно-технических требований, ошибками оперативного персонала, нарушениями диспетчерского графика и дисциплины;
- риски, связанные с дополнительными расходами на обновление основных фондов (модернизацию оборудования);
- риски перехода на работу с вынужденными (аварийно допустимыми) перетоками;
- риски единовременного резкого увеличения нагрузки сверх запланированной на основании заявок потребителей;
- риски, связанные с возможной неспособностью Эмитента произвести запланированный объем электроэнергии, подлежащей реализации на основе Регулируемых договоров по утвержденным тарифам, что повлечет дополнительные расходы Эмитента на приобретение недостающего объема электроэнергии на оптовом рынке по свободным рыночным ценам. Кроме того, неспособность в будущем купить такие недостающие объемы электроэнергии на оптовом рынке по свободным рыночным ценам может привести к штрафам, что, в свою очередь, может вызвать дополнительные затраты для Эмитента;
- риски ненадежности поставок энергоносителей/ поставок энергоносителей ненадлежащего качества;
- риски, связанные с возможной недостаточностью или необоснованно высокой стоимостью страховой защиты на случай приостановки деятельности Эмитента или экологической ответственности.

Действия Эмитента по уменьшению данных рисков:

- реализация утвержденной Инвестиционной программы, предусматривающей строительство замещающих генерирующих мощностей;

- своевременное и качественное выполнение утвержденной Программы ремонтов;
- техническое перевооружение основных фондов;
- использование системы страхования;
- формирование и постоянное пополнение запасов топлива, запчастей, материалов и проведение мероприятий по повышению надежности энергосистемы;
- заключение рамочных соглашений на поставку резервных видов топлива (угля и мазута) по результатам конкурентных процедур с поставщиками, предложившими наилучшие условия поставки, имеющими опыт поставки резервных видов топлива, зарекомендовавших себя надежными контрагентами.

5. Риски, связанные с конкурентоспособностью Шатурской ГРЭС, Смоленской ГРЭС и Яйвинской ГРЭС в условиях либерализованного рынка электроэнергии:

- риск повышенной зависимости конкурентоспособности электроэнергии Шатурской ГРЭС, Смоленской ГРЭС и Яйвинской ГРЭС от стоимости природного газа, в связи с преобладанием данного энергоносителя в структуре топливного баланса ГРЭС;
- риск зависимости ГРЭС от одного поставщика природного газа.

Действия Эмитента по уменьшению данных рисков:

- оптимизация и варьирование структуры топливного баланса Шатурской ГРЭС, Смоленской ГРЭС и Яйвинской ГРЭС;
- диверсификация поставщиков энергоносителей, закупки природного газа у независимых поставщиков.

6. Риски, связанные с взаимодействием с заинтересованными сторонами

- риск потери конкурентоспособности на региональных рынках труда в связи с невозможностью включения в тариф расходов на предоставление ряда льгот, актуальных для сотрудников. Успех Эмитента отчасти зависит от усилий и способностей его ключевых сотрудников, таких как инженеры и менеджеры, а также от его способности привлекать и удерживать таких сотрудников. Команда менеджеров Эмитента обладает значительным опытом работы в отрасли электроэнергетики, и внесла весомый вклад в рост и успех Эмитента. Несмотря на то, что Эмитент заключил трудовые договоры с ключевыми сотрудниками, любой из высших менеджеров или других ключевых сотрудников может уйти в любое время или каким-либо другим образом может стать неспособным исполнять свои обязанности, что может значительным образом негативно повлиять на доходы и результаты деятельности Эмитента. В России в связи с небольшим числом квалифицированных сотрудников существует острая конкуренция за такие кадровые ресурсы. Это особенно заметно проявляется в таких регионах, как Тюменская область, где наблюдается существенный спрос на человеческие ресурсы со стороны нефтегазовых компаний и где с ними конкурирует Сургутская ГРЭС-2, входящая в состав Эмитента, и в московском регионе, где конкуренцию с другими работодателями за квалифицированный персонал ведет Шатурская ГРЭС, входящая в состав Эмитента. Кроме того, конкуренция за кадровые ресурсы имеет место в регионах нахождения Яйвинской ГРЭС и Смоленской ГРЭС. Несмотря на меры, принимаемые Эмитентом для структурирования социального пакета таким образом, чтобы он соответствовал развивающимся стандартам на российском рынке труда, нельзя быть полностью уверенным, что и в дальнейшем Эмитент будет успешно привлекать и удерживать высококвалифицированные кадры. Неспособность успешно управлять персоналом Эмитента может оказать значительное негативное воздействие на доходы и результаты деятельности Эмитента;
- риск возникновения конфликтов с общественными организациями, в том числе экологическими в результате повышенных требований к деятельности Эмитента в области охраны окружающей среды. Операционная деятельность Эмитента сопряжена с рисками в части здравоохранения, промышленной и экологической безопасности, свойственными отрасли электроэнергетики. Эмитент несет и будет нести существенные капитальные и операционные расходы в процессе выполнения ужесточающихся требований российского законодательства и государственного регулирования в отношении охраны окружающей среды, здравоохранения и

промышленной безопасности. Соответственно, нельзя быть абсолютно уверенным, что будущие расходы на мероприятия и выполнение обязательств, связанных с вопросами охраны окружающей среды, здравоохранения и промышленной безопасности, не окажут существенного негативного влияния на деятельность Эмитента и стоимость его ценных бумаг. Новые нормативные правовые акты, введение более строгих требований к лицензированию, ужесточение или новая трактовка экологического законодательства, либо появление новых видов загрязнений, могут потребовать дополнительных расходов в части:

- (а) модификации операционной деятельности;*
 - (б) установки оборудования контроля загрязнений;*
 - (в) выполнения работ по очистке производственных площадок;*
 - (г) сокращения или прекращения некоторых видов производственной деятельности; или*
 - (д) уплаты сборов, штрафов, осуществление определенных платежей за выбросы вредных веществ либо иные нарушения экологических стандартов.*
- *Более того, в случае увеличения Эмитентом доли угля и торфа в топливном балансе, скорее всего, произойдет и увеличение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и промышленных выбросов. В случае возникновения таких изменений в топливном балансе Эмитент, вероятно, обратится в государственные органы с просьбой увеличить лимиты на выброс загрязняющих веществ. Однако нет уверенности в том, что такая просьба будет удовлетворена. В случае, если такая просьба не будет удовлетворена, Эмитент, вероятно, будет вынужден выплачивать большие суммы в результате превышения лимитов на выброс загрязняющих веществ. С другой стороны, в случае увеличения лимитов на выброс загрязняющих веществ, Эмитент примет на себя обязательство по выплате больших сумм, нежели он выплачивает в настоящее время (хотя данные суммы будут меньше, чем суммы, которые Эмитент может быть вынуждена платить в результате превышения лимитов на выбросы загрязняющих веществ). Возникновение таких дополнительных расходов может значительным образом негативно повлиять на доходы и деятельность Эмитента;*
 - *риск отсутствия конструктивной коммуникации с органами исполнительной власти разных уровней, приводящий к несоответствию ожиданий от деятельности Эмитента и ее результатов. Эмитент осуществляет деятельность на российском рынке электрической и тепловой энергии, который в значительной степени подвержен регулированию органами государственной власти, как на федеральном, так и на региональном уровнях. В этой связи, органы государственной власти могут принимать неожиданные решения и нормативные правовые акты, изменять позицию по каким-либо вопросам, замедлять или неожиданно ускорять процесс реализации реформы отрасли электроэнергетики, что может оказать существенное негативное влияние на деятельность Эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам.*

Действия Эмитента по уменьшению данных рисков:

- *Эмитент проводит анализ рисков, связанных с взаимодействием с заинтересованными сторонами;*
- *создана рабочая группа в составе представителей работников и работодателя, в которой происходит согласование условий коллективных договоров, в том числе и предоставляемых работникам льгот;*
- *в рамках процесса нефинансовой отчетности Эмитент планирует ежегодно проводить встречи с представителями заинтересованных сторон с целью выявления их ожиданий, потенциальных нефинансовых рисков и минимизации негативных последствий.*

Риски, связанные с возможным изменением цен на сырье, услуги, используемые эмитентом в своей деятельности (отдельно на внутреннем и внешнем рынках) и их влияние на деятельность эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам:

1. Риски, связанные с повышением цен на энергоносители и их поставку. Поставка энергоносителей осуществляется, как правило, на основе долгосрочных договоров, заключаемых Эмитентом с дочерними обществами ОАО «Газпром», С ОАО «Новатэк» по поставке газа, а также с ОАО «СУЭК» по поставке угля, однако в данные соглашения могут вноситься

изменения и дополнения, в том числе в части условий о цене. Более того, отсутствуют гарантии продления сроков действия данных договоров, что также может негативно сказаться на деятельности Эмитента в целом.

Действия Эмитента по уменьшению данных рисков:

- повышение операционной эффективности Эмитента путём реализации программ по снижению производственных издержек и экономии топлива;
- заключение долгосрочных договоров с поставщиками по стабильным, заранее известным ценам, принятым в расчет при формировании тарифов;
- проведение взвешенной финансовой политики.

2. Риски, связанные с повышением цен на оборудование и другие материально-технические ресурсы, используемые Эмитентом в своей деятельности. Необходимость модернизации оборудования и использования современных технологий для обеспечения непрерывной работы электростанций, которыми владеет Эмитент, может повлечь существенные дополнительные расходы.

Эмитент планирует на основе строительства «под ключ» ввести к 2012 году пять новых энергоблоков общей установленной мощностью 2 400 МВт. У Эмитента нет опыта реализации масштабных проектов строительства, аналогичных предусмотренным Инвестиционной программой. Вследствие относительно ограниченного числа компаний, способных реализовать такое строительство, нет полной уверенности в том, что Эмитент сможет привлечь подрядчиков к реализации таких проектов в пределах запланированных временных рамок и/или запланированного бюджета. Более того, некоторые здания, находящиеся в государственной собственности, располагаются на площадях, где Эмитент предполагает реализовать некоторые проекты строительства, предусмотренные Инвестиционной программой. Способность Эмитента успешно и своевременно завершить такое строительство может зависеть от передачи прав собственности или сноса таких зданий, что, в свою очередь, зависит от достижения соответствующих договоренностей с органами государственной власти. Таким образом, Эмитент может оказаться неспособным завершить реализацию Инвестиционной программы в рамках предусмотренного времени, бюджета, либо в целом. Любые задержки в процессе реализации Инвестиционной программы, ошибки при проведении анализа стоимости проектов Инвестиционной программы, увеличение затрат, связанных с Инвестиционной программой, или проблемы, которые могут возникнуть в процессе реализации Инвестиционной программы, касающиеся прав на землю, а также любые ошибки на стадии строительства, в случае их возникновения, могут оказать существенное негативное влияние на доходы и деятельность Эмитента.

Реформой рынка электроэнергии и в соответствующих планах Эмитента предполагается, что вся электроэнергия и мощность новых генерирующих объектов будут продаваться по нерегулируемым ценам. Однако новые генерирующие мощности могут быть неспособны реализовывать производимую электроэнергию по рыночным ценам вследствие снижения темпов или полного прекращения процесса реформирования. Кроме того, Эмитент может быть вообще неспособен реализовывать производимую на новых генерирующих мощностях электроэнергию вследствие отсутствия спроса либо из-за инфраструктурных ограничений, а также могут быть неспособны обеспечить поставки топлива в необходимых объемах или по экономически обоснованным ценам. Таким образом, у Эмитента отсутствуют гарантии обеспечения ожидаемого уровня доходов от инвестиций в новое строительство, что, в свою очередь, может оказать существенное негативное влияние на деятельность Эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам.

Действия Эмитента по уменьшению данных рисков:

- создание конкурентной среды в сфере закупок работ и услуг;
- оптимизация затрат на ремонтно-эксплуатационные нужды и капитальное строительство;
- устранение перекрестных закупок.

В части рисков, связанных с инвестиционной программой, Эмитент предпринимает, среди прочего, следующие действия по уменьшению таких рисков:

- заключение контрактов на строительство генерирующих мощностей на основе принципа «под ключ» по фиксированной цене;
- условиями контрактов на строительство генерирующих мощностей предусмотрена ответственность подрядчика, в том числе, за i) нарушение сроков ввода объекта, ii) недостижение гарантированных операционных показателей вводимых генерирующих мощностей; iii) нарушение природоохранного законодательства; iv) несоблюдение гарантированных экологических показателей вводимых генерирующих мощностей;
- заключение договора сервисного обслуживания вводимых мощностей;
- привлечение технического агента для выполнения функций контроля производимых работ в процессе строительства новых мощностей;
- операционное страхование.

3. Риск дефицита газа

В условиях, когда мировые цены на газ в разы выше внутренних, основная стратегия Газпрома – экспорт голубого топлива. Наличие независимых поставщиков газа не решает проблему ввиду ограниченной пропускной способности газораспределительной сети. Кроме того, разведанные месторождения природного газа истощаются, в связи с чем, в будущем потребуются серьезные инвестиционные вливания в разработку новых месторождений. Данный риск неподконтролен Эмитенту. Частично проблема дефицита газа будет решена повышением внутренних цен на газ до уровня мировых, о чем публично заявлено Правительством РФ.

Необходимо отметить, что деятельность Эмитента зависит от поставок газа. Четыре из пяти электростанций Эмитента в качестве основного вида топлива используют попутный или природный газ.

В связи с этим, Эмитент может столкнуться со значительным дефицитом газа, который может отразиться на снижении выработки электроэнергии, в частности, вследствие того, что крупнейшая станция Эмитента – Сургутская ГРЭС-2 – является газовой и не может быть переведена на иные виды топлива.

Российский рынок поставок газа достаточно сильно монополизирован, и большая доля поставок, запасов, добычи и передачи газа контролируется государственной монополией – ОАО «Газпром». В настоящий момент основным поставщиком газа Эмитента является ОАО «Сургутнефтегаз», являющееся независимым производителем нефти и газа (далее – «Сургутнефтегаз»). Газ, поставляемый «Сургутнефтегазом», не передается через подконтрольную «Газпрому» единую газотранспортную систему (далее – «ГТС») и, таким образом, не попадает под ограничения «Газпрома» на транспортировку через ГТС. Однако объемы газа, поставляемого «Сургутнефтегазом», в целом ограничиваются общими объемами добычи нефти (так как попутный газ является побочным продуктом нефтедобычи), а также решениями «Сургутнефтегаза» о продолжении поставок газа Эмитенту. Несмотря на конструктивные взаимоотношения с «Сургутнефтегазом», Эмитент не может гарантировать, что ситуация не изменится в будущем. Существующие в настоящее время контракты с «Сургутнефтегазом» ограничены определенным сроком действия и у Эмитента нет полной уверенности в том, что они будут продлены.

Более того, если «Сургутнефтегаз» сократит объемы поставок газа, что уже происходило в 2006 году вследствие производственной аварии, Эмитент может испытывать дефицит газа и может быть неспособен своевременно приобрести дополнительные объемы на рынке по приемлемым ценам.

«Газпром» поставляет Эмитенту газ в пределах заранее определенных лимитов, по регулируемым ценам (тарифам), установленным ФСТ. Хотя объемы выработки электроэнергии и, соответственно, потребления газа в последние три года росли, лимиты на поставку газа остались неизменными. Более того, нельзя быть уверенным, что лимиты газа не будут значительно сокращены в будущем. В случае если объемы лимитного газа останутся неизменными или будут сокращены, Эмитент может испытывать дефицит поставок газа.

Вследствие своего монопольного положения, «Газпром» может предъявлять к потребителям некоторые принципиальные требования, например, жесткие условия оплаты поставок. Соответственно, несвоевременная оплата поставленной электроэнергии покупателями Эмитента может в результате привести к тому, что Эмитент не сможет своевременно осуществить расчеты с «Газпромом», что, в свою очередь, может привести к прекращению «Газпромом» поставок газа на электростанции Эмитента.

Принимая во внимание возможность дальнейшей либерализации рынка газа, что, вероятно, приведет к резкому росту цен на газ, у Эмитента нет уверенности в том, что либерализация цен на электроэнергию, предусмотренная Постановлением Правительства РФ № 205, будет, проходить синхронно либерализации цен на газ, что, в свою очередь, может оказать существенное влияние на чистую прибыль Эмитента.

В случае если объемы газа, поставляемого поставщиками Эмитента, не будут покрывать потребности Эмитента в объемах, необходимых для производства электроэнергии, сверхлимитный газ может быть куплен на свободном рынке по нерегулируемым ценам, которые могут быть выше цен по существующим в данное время договорам Эмитента. Увеличение доли покупок газа на свободном рынке вкупе с сокращением объемов лимитного газа, а также дальнейшая либерализация цен на газ или общий рост цен на газ, вероятно, приведут к росту расходов Эмитента, что может значительным образом негативно повлиять на доходы и результаты деятельности Эмитента.

Действия Эмитента по уменьшению данного риска:

- *реализация инвестиционной программы по строительству парогазовых установок на Шатурской, Сургутской и Яйвинской ГРЭС с КПД не ниже 57%, позволяющих достигать экономии топлива до 40%;*
- *создание возможности по изменению структуры топливного баланса по действующим мощностям Яйвинской ГРЭС, Смоленской ГРЭС и Шатурской ГРЭС с газа на иные виды топлива;*
- *заключение с компаниями, входящими в группу лиц с ОАО «Газпром» долгосрочных договоров поставки газа;*
- *заключение с независимыми поставщиками газа долгосрочных контрактов на поставку газа, в том числе попутного нефтяного.*

4. Риск, связанный с зависимостью Эмитента от поставок угля.

Вторая по установленной мощности электростанция Эмитента – Березовская ГРЭС – зависит от угля как основного вида топлива. Березовская ГРЭС, построенная в советское время, спроектирована под использование каменного бурого угля марки 2-БР Канско-Ачинского угольного бассейна.

Поставку угля для Березовской ГРЭС осуществляет занимающее доминирующее положение на рынке каменного бурого угля марки 2-БР ОАО «СУЭК». Поставка угля осуществляется конвейерным транспортом с принадлежащего ОАО «СУЭК» разреза Березовский-1.

На Березовской ГРЭС не предусмотрено использование иных видов угля с других угольных бассейнов без проведения модификации оборудования, что может потребовать значительных капитальных затрат. Действующий договор с «СУЭКом» на поставку угля ограничен определенным сроком действия и нет гарантий того, что такой договор будет возобновлен и, в случае, если такой договор будет возобновлен, нет гарантий того, что условия такого договора не будут менее выгодны Эмитенту по сравнению с действующими условиями поставки.

В случае если Эмитент не сможет продлить договор на поставку угля с «СУЭКом», либо в случае перебоев или приостановления поставок угля, Березовская ГРЭС может прекратить производство электроэнергии до возобновления поставок угля либо до окончания адаптации генерирующего оборудования под сжигание других видов угля, что, в свою очередь, может значительным образом негативно повлиять на доходы и результаты деятельности Эмитента.

Действия Эмитента по уменьшению данного риска:

- *С поставщиком угля (ОАО «СУЭК») заключен договор поставки угля на 2008-2010 г.г. с определенными на этот период объемами поставляемого угля и с зафиксированными ценами;*
- *создание запасов угля, которые могут быть использованы в случае перебоев поставок на электростанцию.*

Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги эмитента (отдельно на внутреннем и внешнем рынках) и их влияние на деятельность эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам:

Риски, связанные с государственным регулированием тарифов на тепло и электроэнергию, в результате чего они могут быть установлены ниже экономически обоснованного уровня.

Как уже было указано выше, в будущем после того, как значительная доля рынка электроэнергии будет либерализована, Эмитент рассчитывает заключать Нерегулируемые

договоры с различными оптовыми покупателями. Цены по таким Нерегулируемым договорам могут быть ниже рыночных за данный период времени. Эмитент может оказаться неспособным производить достаточные объемы электроэнергии для выполнения своих обязательств по Регулируемым договорам или Нерегулируемым договорам вследствие, например, перебоев поставок топлива или выхода из строя генерирующего оборудования, или может оказаться неспособным выдать произведенную электроэнергию в сеть в случае сетевых ограничений или аварий. Следовательно, Эмитент должен будет приобретать электроэнергию по высокой цене на свободном рынке для того, чтобы выполнить свои обязательства по существующим Регулируемым договорам и Нерегулируемым договорам. В случае, если Эмитент будет вынужден купить все или часть таких объемов на свободном рынке для исполнения своих обязательств по поставке, это может оказать существенное влияние на себестоимость производимой Эмитентом электроэнергии.

Действия Эмитента по уменьшению данных рисков:

- *повышение операционной эффективности путём реализации программ по снижению производственных издержек и экономии топлива;*
- *проведение работы по заключению долгосрочных контрактов купли-продажи электроэнергии;*
- *расширение рынков сбыта с целью диверсификации структуры сбыта;*
- *проведение взвешенной финансовой политики.*

Эмитент не осуществляет деятельности на внешнем рынке, весь объем реализации электро- и теплоэнергии приходится на внутренний рынок, продукция Эмитента не имеет общепризнанных биржевых мировых цен. Следовательно, рисков, связанных с возможным изменением цен на продукцию Эмитента на внешних рынках, нет.

Риск неисполнения Эмитентом обязательств перед владельцами эмиссионных ценных бумаг вследствие изменения отраслевой конъюнктуры не описывается ввиду отсутствия у Эмитента обязательств по выплате дивидендов владельцам привилегированных акций и выплате процентов и погашению облигаций.

Все описанные выше риски являются существенными для Эмитента и при определенных обстоятельствах могут негативно сказаться на деятельности Эмитента и исполнении обязательств по ценным бумагам Эмитента.

Эмитент в настоящий момент не планирует осуществлять деятельность на внешнем рынке, в связи с этим, существенное негативное влияние на деятельность Эмитента может оказать только глобальное ухудшение ситуации на мировом топливно-энергетическом рынке, которое затронет и Россию.

3.5.2. Страновые и региональные риски

Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране (странах) и регионе, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность при условии, что основная деятельность эмитента в такой стране (регионе) приносит 10 и более процентов доходов за последний завершенный отчетный период, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг:

Эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика в г. Сургуте, однако электростанции Эмитента, вырабатывающие электрическую и тепловую энергию, расположены на территориях Красноярского и Пермского краев, Московской, Смоленской областей и Ханты-Мансийского автономного округа – Югры. .

Основные страновые и региональные риски, влияющие на Эмитента, это риски, связанные с Российской Федерацией.

Деятельность Эмитента подвержена рискам, связанным с политической нестабильностью в стране, возможными конфликтами между федеральными, региональными и местными органами государственной власти по различным спорным вопросам, включая налоговые сборы, местную автономию и сферы ответственности органов государственного регулирования.

Несмотря на то, что в последние 4 года в России происходили позитивные изменения во всех общественных сферах – уверенно росла экономика, достигнута определенная политическая стабильность, проводились экономические реформы, Россия все еще представляет собой развивающееся государство с относительно неустойчивыми политической, экономической и финансовой системами.

Еще остаются риски снижения промышленного производства, негативной динамики валютных курсов, увеличения безработицы и пр., что может привести к падению уровня жизни в стране и негативно сказаться на деятельности Эмитента. Помимо рисков экономического характера, Россия в большей мере, чем страны с развитой рыночной экономикой, подвержена политическим и регулятивным рискам.

- *Политические риски:*

Значительная политическая нестабильность может оказать существенное неблагоприятное влияние на стоимость инвестиций в России и стоимость акций Эмитента. Крупные политические изменения, в том числе смена политического курса в результате выборов Президента в марте 2008 г. и недостаток консенсуса между различными ветвями власти и экономическими группами могут также привести к кардинальной смене направления экономических, политических и правовых реформ, в том числе реформы электроэнергетики. Любые существенные противоречия в связи с направлением будущих реформ, проявление политической нестабильности или возникновение конфликтов между могущественными экономическими группами могут оказать негативный эффект на деятельность Эмитента, финансовые результаты его деятельности и перспективы развития, а также на стоимость инвестиций в России и на цену акций Эмитента.

Распределение полномочий между федеральными и региональными органами власти, а также между различными федеральными органами власти остается в некоторых случаях неясным. В этой связи российская политическая система подвержена определенным внутренним противоречиям и конфликтам между федеральными и региональными органами власти относительно различных вопросов, в частности, связанных с налоговыми сборами, правами на землю, полномочиями по регулированию отдельных отраслей и региональной автономией. Конфликты между различными органами государственной власти могут оказать существенное неблагоприятное влияние на стоимость акций Эмитента.

Кроме того, разделение по этническим, религиозным и иным признакам периодически вызывает общественную напряженность и иногда приводит к конфликтам, в том числе вооруженным. Продолжающаяся террористическая активность, а также ее усиление и распространение в другие регионы, могут привести к усилению силовых мер, направленных на устранение насилия, в частности, к введению чрезвычайного положения в отдельных субъектах Российской Федерации, что в целом негативно сказывается на инвестиционном климате в Российской Федерации.

- *Экономические риски:*

Экономики развивающихся стран, в том числе экономика Российской Федерации, в значительной степени зависят от конъюнктуры развитых рынков, и, например, возможное резкое повышение или снижение учетной ставки ФРС США неизбежно приведет к оттоку денежной массы с развивающихся рынков, таким образом, существенно снижая темпы их экономического развития. Также нельзя полностью исключить вероятность дестабилизации экономической ситуации в стране, связанной с резким снижением цен на нефть, что негативно скажется и на деятельности Эмитента.

Экономическая нестабильность в России может оказать неблагоприятное воздействие на потребительский спрос, что существенным и неблагоприятным образом может повлиять на деятельность Эмитента.

Любой из рисков, указанных ниже, которым была подвержена российская экономика в прошлом, может существенным образом отразиться на инвестиционном климате в России и деятельности Эмитента. В прошлом российская экономика, в частности, страдала от следующих негативных явлений:

- *значительного снижения валового внутреннего продукта;*

- гиперинфляции;
- нестабильности валюты;
- высокого уровня государственного долга по отношению к валовому внутреннему продукту;
- слабости банковской системы, которая предоставляет российским предприятиям ограниченные объемы ликвидности;
- высокого процента убыточных предприятий, продолжающих деятельность в связи с отсутствием эффективной процедуры банкротства;
- широкого использования взаимозачетных схем и схем с использованием неденежных форм расчетов по коммерческим сделкам;
- широкой практики уклонения от уплаты налогов;
- роста теневой экономики;
- устойчивого оттока капиталов;
- высокого уровня коррупции и проникновения организованной преступности в экономику;
- значительного повышения полной и частичной безработицы;
- низкого уровня жизни значительной части российского населения.

В результате кризиса в августе 1998 года российское правительство отказалось от исполнения обязательств по своим рублевым облигациям, Центральный банк Российской Федерации прекратил поддерживать рубль, а на определенные валютные выплаты были введены временные ограничения. Эти действия привели к немедленной и существенной девальвации рубля, к резкому ускорению инфляции, к колоссальному падению котировок российских акций и облигаций, а также к неспособности российских эмитентов привлекать средства на международных рынках капитала.

Эти проблемы усугублялись практически полным крахом российского банковского сектора. Такая ситуация еще более снизила возможности банковского сектора по устойчивому предоставлению ликвидности российским обществам, и в ряде случаев привела к потере банковских депозитов.

Нельзя гарантировать, что наметившиеся положительные тенденции российской экономики последних лет, включая повышение валового внутреннего продукта, относительную стабильность рубля и снижение темпов инфляции сохранятся в будущем. Кроме того, колебания мировых цен на нефть и газ, укрепление рубля в реальном выражении по отношению к доллару США, а также последствия ослабления денежно-кредитной политики или иные факторы могут в будущем оказать неблагоприятное воздействие на российскую экономику и деятельность Эмитента.

Экономика России не защищена от рыночных спадов и замедления экономического развития в других странах мира. Как уже случалось в прошлом, финансовые проблемы или обостренное восприятие рисков инвестирования в страны с развивающейся экономикой могут снизить объем иностранных инвестиций в Россию и оказать отрицательное воздействие на российскую экономику. Кроме того, поскольку Россия производит и экспортирует большие объемы природного газа и нефти, иных энергоносителей и полезных ископаемых, российская экономика особо уязвима перед изменениями мировых цен на сырье, а падение таких цен может замедлить или поколебать развитие российской экономики. Эти события могут серьезно ограничить доступ Эмитента к рынкам капитала и оказать неблагоприятное воздействие на покупательную способность потребителей продукции Эмитента.

- **Социальные риски:**

Социальная нестабильность может привести к расширению поддержки государственного централизма, к национализму или насилию, оказав тем самым существенное неблагоприятное влияние на возможности Эмитента по эффективному ведению своей основной деятельности. Невыплата государством и многими частными компаниями заработной платы в полном размере и в установленные сроки, а также в целом отставание заработной платы и пособий от быстро растущей стоимости жизни приводили в прошлом и могут привести в будущем к трудовым и социальным беспорядкам. Различного рода акции, трудовые и социальные беспорядки могут привести к негативным политическим, социальным и экономическим

последствиям, в том числе к росту национализма, к ограничениям на участие иностранцев в российской экономике, а также к росту насилия. Любое из этих событий может привести к ограничению деятельности Эмитента и потере его доходов.

Согласно сообщениям российских и международных СМИ, в России наблюдается достаточно высокий уровень организованной преступности, особенно в крупных городах. Увеличилось количество имущественных преступлений. Российский бизнес часто сталкивается с высоким уровнем коррупции среди должностных лиц. Кроме того, в различных публикациях указывается, что значительное число российских СМИ регулярно публикуют заказные статьи. Деятельность Эмитента может быть неблагоприятно затронута незаконными действиями или коррупцией, что может негативно отразиться на деятельности и стоимости акций Эмитента.

- ***Правовые риски, связанные с Российской Федерацией:***

Эффективная правовая система, необходимая для функционирования рыночной экономики в России, все еще находится на стадии формирования. Многие ключевые законы вступили в силу только в недавнее время. Недостаточный консенсус относительно объема, содержания и сроков экономической и политической реформ, быстрое развитие российской правовой системы, не всегда совпадавшее с направлением развития рыночных отношений, в ряде случаев выразились в неоднозначности, несогласованности и непоследовательности положений законов и подзаконных актов. В дополнение к этому, в некоторых случаях новые законы и нормативные акты принимаются без всестороннего обсуждения заинтересованными участниками гражданско-правового оборота и не содержат адекватных переходных положений, что ведет к возникновению существенных сложностей при их применении.

Недостатки российской правовой системы могут негативно повлиять на возможности Эмитента реализовывать свои права в соответствии с контрактами, а также на способность защищаться от исков третьих лиц. Кроме того, Эмитент не может гарантировать, что государственные и судебные органы, а также третьи лица не будут оспаривать выполнение Эмитентом требований законов и подзаконных актов.

Стоит заметить, что страновые и региональные риски не могут быть подконтрольны Эмитенту из-за их глобального масштаба. В случае дестабилизации ситуации в России или в отдельно взятом регионе Эмитент будет принимать ряд мер по антикризисному управлению с целью максимального снижения негативного воздействия ситуации на его финансово-хозяйственную деятельность.

Риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками в стране (странах) и регионе, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность:

Российская Федерация является многонациональным государством, включает в себя регионы с различным уровнем социального и экономического развития, в связи с чем, нельзя полностью исключить возможность возникновения в России внутренних конфликтов, в том числе, с применением военной силы. Также Эмитент не может полностью исключить риски, связанные с возможным введением чрезвычайного положения в регионах, на территории которых расположены электростанции Эмитента, вырабатывающие тепловую и электрическую энергию (Красноярский и Пермский края, Московская, Смоленская области и Ханты-Мансийский автономный округ – Югра), и в России в целом. Серьезный ущерб деятельности российских компаний, в том числе, Эмитента, могут нанести акты терроризма, как внутренние, так и международные, влияние которых негативным образом отразится на иностранных инвестициях и стоимости ценных бумаг Эмитента.

Риски, связанные с географическими особенностями страны (стран) и региона, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность (в том числе повышенная опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью и т.п.):

Г. Сургут, в котором Эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика, и регионы, в которых Эмитент осуществляет свою деятельность, являются достаточно спокойными

регионами с точки зрения стихийных бедствий.

Инфраструктура России была создана в основном в советскую эпоху и последние десятилетия не получала достаточного финансирования и обслуживания. В этой связи в настоящее время наблюдается кризис, связанный со значительным износом основных фондов предприятий, обеспечивающих нормальное функционирование всех процессов деятельности государства и общества. Особенно нуждаются в обновлении фондов транспортная, энергетическая отрасли, связь, капитальное строительство.

Ухудшение состояния инфраструктуры в России наносит вред экономическому развитию, нарушает транспортировку товаров и грузов, увеличивает издержки ведения производственной деятельности в России и может привести к перебоям в финансово-хозяйственной деятельности, тем самым, оказывая существенное неблагоприятное воздействие на деятельность и стоимость акций Эмитента.

Что касается инфраструктуры отрасли электроэнергетики, то она находится в неудовлетворительном состоянии и подвержена рискам возникновения перебоев при передаче и распределении электроэнергии. Например, 25.05.2005 года Москва, Московская, Тульская, Калужская и Рязанская области пострадали от масштабного отключения электроэнергии. Отключение произошло по причине неспособности генерирующих мощностей ОАО «Мосэнерго» (далее – «Мосэнерго») справиться с пиковым спросом, возникшем в результате снижения мощности передающих сетей вследствие аварии на подстанции «Чагино». Кроме того, период аномально низких температур в январе-феврале 2006 года продемонстрировал слабое и изношенное состояние электроэнергетической и тепловой инфраструктуры России: в период резких значительных колебаний температуры воздуха в различных регионах России происходили аварии на изношенных тепловых сетях, отключения электроэнергии и ограничения поставок электроэнергии некоторым потребителям вследствие пикового спроса. Хотя одной из целей продолжающейся реформы отрасли электроэнергетики является привлечение инвестиций в отрасль и использование таких привлеченных средств для модернизации и замещения устаревших инфраструктурных активов, в действительности процесс модернизации, замещения и строительства начался совсем недавно и может продолжаться в течение многих лет. Любые аварии и инциденты, ведущие к продолжительным перебоям в передаче и распределении электроэнергии, могут значительным образом негативно повлиять на доходы и результаты деятельности Эмитента.

Влияние указанных рисков на деятельность Эмитента применительно к Российской Федерации, г. Сургуту и другим регионам нахождения производственных активов Эмитента оценивается как существенное.

Предполагаемые действия эмитента на случай отрицательного влияния изменения ситуации в стране (странах) и регионе на его деятельность:

Большинство из указанных в настоящем разделе рисков экономического, политического и правового характера ввиду глобальности их масштаба находятся вне контроля Эмитента.

В случае возникновения существенной политической или экономической нестабильности в России или в отдельно взятом регионе, которая негативно повлияет на деятельность и доходы Эмитента, Эмитент предполагает предпринять ряд мер по антикризисному управлению с целью мобилизации деятельности и максимального снижения возможности оказания негативного воздействия политической или экономической ситуации в стране и регионе на работу электростанций Эмитента, расположенных на территории различных регионов России.

Тем не менее, в случае отрицательного влияния государственных и региональных изменений на свою деятельность Эмитент планирует осуществить следующие общие мероприятия, направленные на поддержание деятельности Эмитента в целом:

- по возможности, сохранять основные средства до момента изменения ситуации в лучшую сторону;*
- предпринять меры, направленные на жизнеобеспечение работников Эмитента, на обеспечение работоспособности Эмитента;*

- оптимизировать затраты;
- пересмотреть программу капиталовложений.

В целях минимизации рисков, связанных с форс-мажорными обстоятельствами (военные конфликты, забастовки, стихийные бедствия, введение чрезвычайного положения), Эмитент учитывает при ведении договорной деятельности возможность наступления таких событий.

3.5.3. Финансовые риски

Одним из финансовых рисков Эмитента является риск, связанный с возможной неспособностью Эмитента привлечь необходимый объем дополнительного капитала.

Эмитенту необходим дополнительный капитал для увеличения установленной мощности путем строительства новых энергоблоков на существующих электростанциях и повышения эффективности и продления паркового ресурса существующих генерирующих мощностей, а также, возможно, для финансирования оборотных средств по мере возникновения необходимости такого финансирования. В связи с тем, что в настоящее время существующие долговые ресурсы Эмитента и его денежные потоки находятся на недостаточном уровне для финансирования потребностей в капитале в обозримом будущем, способность Эмитента привлекать дополнительное финансирование в значительной степени зависит от его способности получить доступ к рынкам капитала. Конъюнктура рынка и другие факторы, в особенности крупные сделки, поглощения или капитальные затраты, могут привести к тому, что Эмитент вынужден будет искать источники дополнительного финансирования раньше, чем он ожидает.

Если Эмитент не сможет получить достаточный объем финансирования на приемлемых условиях, он может столкнуться с незапланированными финансовыми требованиями. Любой из указанных случаев может значительным образом негативно повлиять на доходы, результаты деятельности Эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам.

Подверженность эмитента рискам, связанным с изменением процентных ставок, курса обмена иностранных валют, в связи с деятельностью эмитента либо в связи с хеджированием, осуществляемым эмитентом в целях снижения неблагоприятных последствий влияния вышеуказанных рисков:

Отрасль электроэнергетики относится к числу капиталоемких отраслей промышленного производства. Укрепление позиций Эмитента на рынке потребует значительных дополнительных инвестиционных расходов. В рамках планируемой финансово-экономической политики Эмитент собирается привлекать различные заёмные средства. В связи с этим, Эмитент подвержен риску изменения процентных ставок по процентным обязательствам. Рост процентных ставок на рынке может привести к тому, что Эмитент будет вынужден привлекать более дорогие средства для финансирования своей инвестиционной программы и текущей деятельности.

Подверженность финансового состояния эмитента (его ликвидности, источников финансирования, результатов деятельности и т.п.) изменению валютного курса:

Финансовое состояние Эмитента, его ликвидность, источники финансирования, результаты деятельности слабо зависят от изменений валютного курса, поскольку деятельность Эмитента пока осуществляет таким образом, чтобы его активы и обязательства были выражены в национальной валюте. Однако реализация инвестиционной программы Эмитента предполагает заключение в будущем крупных контрактов, выраженных в иностранной валюте, на строительство генерирующих мощностей. Эмитент уже сегодня изучает механизмы хеджирования риска повышения курса иностранной валюты по отношению к рублю, с тем, чтобы к моменту заключения контрактов иметь готовое решение.

Таким образом, в настоящий момент влияние изменения курса национальной валюты к курсам иностранных валют на финансовое состояние Эмитента оценивается как незначительное, но в будущем влияние данного риска с большей долей вероятности будет для Эмитента существенным.

Предполагаемые действия эмитента на случай отрицательного влияния изменения валютного курса и процентных ставок на деятельность эмитента:

Предполагаемые действия Эмитента на случай отрицательного влияния изменения процентных ставок на его деятельность:

- *привлечение долгосрочных кредитов и займов с целью избежания негативного влияния краткосрочных колебаний процентных ставок;*
- *снижение доли кредитов и займов в оборотных средствах Эмитента.*

ОАО «ОГК-4» планирует оценивать объем возможных финансовых потерь от воздействия рисков. В случае выявления необходимости хеджирования возможна разработка стратегии хеджирования с целью минимизации финансовых рисков, в частности рисков, образующихся при покупке/продаже валюты.

Подверженность эмитента рискам, связанным с условиями кредитных договоров:

Некоторые договоры Эмитента с банками-кредиторами содержат дополнительные обязательства финансового и нефинансового характера, в случае невыполнения которых кредиторы могут потребовать досрочного погашения кредитов и займов. В частности, речь идет о следующих условиях:

- *превышение объема краткосрочных кредитов над объемом квартальной выручки Заемщика;*
- *нарушения Заемщиком финансовых обязательств по другим договорам, заключенным с Банком;*
- *принятия Заемщиком (уполномоченными органами Заемщика) решения о реорганизации или ликвидации.*

На текущий момент требований со стороны кредиторов о досрочном погашении кредитов и займов не поступало. Однако Эмитент не может гарантировать отсутствие такого риска в будущем.

Влияние инфляции:

Отрицательное влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность Эмитента может быть вызвано следующими рисками:

- *риск, связанный с потерями в реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;*
- *риск увеличения процентов к выплате;*
- *риск увеличения себестоимости товаров, продукции, работ, услуг из-за увеличения цены на энергоносители, транспортные расходы, заработную плату и т.п.;*
- *риск уменьшения реальной стоимости средств, привлеченных для финансирования инвестиционной программы.*

Критическое, по мнению эмитента, значение инфляции:

С учетом того, что существует ограничение на повышение тарифов в пределах не более 15% в год, и, принимая во внимание уровень потенциальной доходности деятельности Эмитента, по мнению Эмитента, значение инфляции, при которой у Эмитента возникнут трудности, составляет от 40% годовых.

Предполагаемые действия эмитента по уменьшению риска, вызванного инфляцией:

В случае если инфляция превысит указанные критические значения, Эмитент планирует увеличить в своих активах долю краткосрочных финансовых инструментов, провести мероприятия по сокращению внутренних издержек.

Показатели финансовой отчетности эмитента, наиболее подверженные изменению в результате влияния указанных финансовых рисков:

Основным показателем, наиболее подверженным изменению, связанным с финансовыми рисками, является прибыль Эмитента. С ростом процентных ставок увеличиваются выплаты по процентам за пользование кредитами коммерческих банков и, соответственно, снижается прибыль Эмитента. Удорожание стоимости иностранной валюты, необходимой для уплаты по контрактам на строительство новых мощностей при отсутствии хеджирования этого риска также повлечет снижение прибыли Эмитента. Кроме того, прибыль уменьшается при дисбалансе между увеличением себестоимости производства электрической и тепловой энергии и ростом тарифов.

Риски, влияющие на указанные показатели финансовой отчетности эмитента и вероятность их возникновения: *Таким риском является значительное увеличение процентных ставок и, как следствие, рост затрат на обслуживание задолженности Эмитента. Вероятность их возникновения оценивается Эмитентом как средняя.*

Характер изменений в отчетности: *Возникновение данных рисков может привести к уменьшению прибыли Эмитента, что негативно скажется на деятельности Эмитента в целом и исполнении обязательств по ценным бумагам Эмитента.*

3.5.4. Правовые риски

Одной из групп рисков, которые оказывают существенное влияние на деятельность ОАО «ОГК-4», являются правовые риски, т.е. риски возникновения для Эмитента неблагоприятных последствий, связанных с неправильным применением или пониманием правовых норм при принятии и реализации управленческих решений и осуществлении деятельности, либо существенным изменением правовых норм в период исполнения сделки или выполнения управленческого действия, по сравнению с периодом заключения такой сделки или принятия данного управленческого решения.

Правовые риски, связанные с деятельностью эмитента (отдельно для внутреннего и внешнего рынков²), в том числе:

Риск существенного изменения законодательства, регулирующего правоотношения на рынке электроэнергии и при сбыте тепловой энергии.

Производство и сбыт электрической и тепловой энергии является основным видом деятельности Эмитента, поэтому правовые риски в области регулирования данной деятельности могут существенно сказаться на положении Эмитента.

Важнейшее значение для регулирования деятельности Эмитента имеют:

- *Федеральный закон «Об электроэнергетике» от 26.03.2006 №35-ФЗ;*
- *Федеральный закон «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона "Об электроэнергетике" от 26.03.2006 №36-ФЗ;*
- *Федеральный закон «О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации» от 14.04.1995 №41-ФЗ;*
- *Постановление Правительства РФ от 24.10.2003 №643 «О Правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода.*
- *Приказ ФАС РФ от 14.11.2007 года № 378 «Об утверждении порядка установления случаев манипулирования ценами на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке электрической энергии (мощности)»*

В 2006-2007 годах были внесены важнейшие изменения, определяющие перспективы развития отрасли на длительный период, в ряд нормативных правовых актов, регулирующих основную деятельность Эмитента. Так были приняты:

- *Постановление Правительства РФ №529 «О совершенствовании порядка функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности» от 31.08.2006 года*
- *Постановление Правительства РФ от 07.04.2007г. №205 «О внесении изменений в некоторые Акты Правительства РФ по вопросу определения объемов продажи электрической энергии по свободным (нерегулируемым) ценам».*
- *ФЗ №250-ФЗ от 04.11.2007 «О внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ в связи с осуществлением мер по реформированию ЕЭС России».*

Суть указанных актов заключается в либерализации рынка электроэнергии, переходе к рыночным принципам ценообразования на электроэнергию и мощность, созданию конкурентной среды в производстве и продажах электроэнергии и создании правовой основы деятельности либерализованного рынка электроэнергии и мощности. Указанные изменения внимательно

² Риски, связанные с деятельностью Эмитента на внешнем рынке не описываются, в связи с тем, что Эмитент в настоящий момент не осуществляет деятельности на внешних рынках.

анализируются соответствующими службами Эмитента для неукоснительного их соблюдения в основной деятельности.

Тем не менее, учитывая, что государственное регулирование в России имеет тенденцию к частым и быстрым изменениям, нет гарантий того, что оно не изменится в сторону приостановки или отмены такой либерализации, что, в свою очередь, окажет негативное влияние на деятельность Эмитента и это является существенным правовым риском, связанным с основной деятельностью Эмитента.

Кроме того, Эмитент считает необходимым обратить внимание на риски по договору о предоставлении мощности, производимой на генерирующем оборудовании, вводимом в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой ОАО «ОГК-4», на оптовый рынок, а именно:

- неисполнение или частичное неисполнение обязательств по предоставлению мощности, влекущее возмещение причиненных ЗАО «ЦФР» убытков, в том числе в связи с получением объема недостающей мощности, в отсутствие в Правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода механизма определяющего размер, порядок и способы возмещения убытков.

- не востребованности мощности, в связи с зависимостью возникновения прав и обязанностей по договору о предоставлении мощности на оптовый рынок от даты вступления в силу нормативно-правового акта, предусматривающего возможность осуществления торговли мощностью по свободным (нерегулируемым) ценам и устанавливающего темпы либерализации торговли мощностью.

Изменение валютного регулирования.

Валютное законодательство Российской Федерации также подвержено частым изменениям. В 2006 году был принят ряд законодательных актов, направленных на либерализацию режима валютного контроля и валютного регулирования, наиболее важным из которых является Федеральный закон «О внесении изменений в ФЗ о валютном регулировании и валютном контроле» №131-ФЗ от 26.07.2006, серьезно сокративший контрольные полномочия ЦБ РФ и Правительства РФ в области валютного контроля. В целом в 2007 году также сохранялась тенденция к смягчению валютных ограничений. Однако, несмотря на либерализацию режима валютного контроля в России и отмену некоторых запретов с 01.2007 г., существующее валютное законодательство все еще содержит многочисленные ограничения. Более того, многие валютные ограничения не были отменены с 01.2007 г., в том числе, запрет на совершение валютных операций между резидентами, за исключением тех, которые прямо разрешены законом о валютном регулировании и валютном контроле и нормативными правовыми актами ЦБ РФ. Деятельность Эмитента строится с учетом указанных законодательных ограничений.

Существенные изменения в законодательстве о валютном регулировании и валютном контроле могут привести к затруднению исполнения обязательств по некоторым контрактам и являются правовыми рисками Эмитента.

Изменение налогового законодательства.

Эмитент внимательно следит за изменением налогового законодательства и ведет свою деятельность на основании действующих правовых норм в области налогообложения. В 2007 году наиболее важными для деятельности Эмитента явились изменения внесенные в НК РФ федеральными законами от 24.07.2007 №214-ФЗ, от 19.07.2007 №195-ФЗ, от 17.05.2007 №85-ФЗ, от 16.05.2007 №76-ФЗ и посвященные вопросам регулирования взимания НДС, ЕСН, Налога на прибыль, налогового стимулирования инновационной деятельности, введения льготного режима налогообложения дивидендов, выплачиваемых в пользу крупных акционеров в рамках формирования холдинговых компаний.

Все указанные существенные изменения внимательно проанализированы соответствующими службами Эмитента для учета их в своей деятельности.

В то же время налоговое законодательство Российской Федерации подвержено достаточно частым изменениям. По мнению Эмитента, данные риски влияют на Эмитента так же, как и на всех налогоплательщиков.

Негативно отразиться на деятельности Эмитента могут, в числе прочих, следующие изменения, связанные с:

- внесением изменений или дополнений в акты законодательства о налогах и сборах, касающихся увеличения налоговых ставок;*
- введением новых видов налогов.*

Данные существенные, так же как и иные изменения в налоговом законодательстве, могут привести к увеличению налоговых платежей и как следствие - снижению чистой прибыли Эмитента. Изменения российской налоговой системы могут оказать существенное негативное влияние на привлекательность инвестиций в акции Эмитента.

Российские хозяйственные общества выплачивают значительные налоговые платежи по большому количеству налогов. Эти налоги, в частности, включают:

- налог на прибыль организаций;*
- налог на добавленную стоимость;*
- единый социальный налог;*
- земельный налог;*
- налог на имущество.*

Законодательные и подзаконные нормативные акты, регулирующие указанные налоги, не имеют большой истории применения по сравнению с другими странами, таким образом, правоприменительная практика часто неоднозначна или еще не успела сложиться. В настоящее время существует лишь ограниченное количество общепринятых разъяснений и толкований налогового законодательства. Часто различные федеральные органы исполнительной власти, а также суды имеют различные мнения относительно трактовки налогового законодательства, создавая неопределенность и возможности для конфликта. Эти факторы создают российские налоговые риски, которые существенно выше, чем такие же риски в странах с более развитой налоговой системой.

Налоговая система в России часто изменяется, а налоговое законодательство иногда непоследовательно применяется на федеральном, региональном и местном уровнях. В некоторых случаях новые налоговые правила получают обратную силу. В дополнение к существенному налоговому бремени, эти обстоятельства усложняют налоговое планирование и принятие соответствующих решений. Нечеткость законодательства подвергает Эмитента риску выплаты существенных штрафов и пеней, несмотря на стремление соответствовать законодательству, и может привести к повышению налогового бремени. В России могут быть введены новые налоги. Соответственно, Эмитент может быть вынужден платить существенно более высокие налоги, что может оказать существенное негативное влияние на деятельность Эмитента. В последние годы в рамках налоговой реформы налоговая система Российской Федерации претерпела значительные изменения. Новые законы уменьшили количество налогов и общее налоговое бремя на бизнес в России, а также упростили налоговое законодательство. Тем не менее, новое налоговое законодательство по-прежнему оставляет большой простор действий для местных налоговых органов и значительное количество открытых вопросов, что усложняет налоговое планирование и принятие соответствующих решений.

В случае внесения изменений в законодательство, регулирующего налогообложение, Эмитент намерен планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений

Изменение правил таможенного контроля и пошлин.

В 2006 году наиболее существенными из принятых правовых актов в области таможенного законодательства явились Постановление Правительства РФ от 27.11.2006 г. №718 «О таможенном тарифе РФ и товарной номенклатуре, применяемой при осуществлении внешнеэкономической деятельности». Данным Постановлением утверждена новая редакция таможенного тарифа и номенклатуры, требование которых Эмитент будет учитывать в своей деятельности. Изменения, вносимые в 2007 году в таможенное законодательство, касались в основном внутренней организации таможенной службы и установления таможенных ставок и правил в отношении ряда видов продукции, которые Эмитент не экспортирует и не закупает в массовом количестве за рубежом.

Изменение таможенного законодательства не скажется каким-либо существенным образом на деятельности Эмитента, так как Эмитент не осуществляет таможенных операций в массовом порядке. Но при необходимости осуществления таможенных операций Эмитент будет учитывать вносимые изменения в таможенное законодательство.

Изменение требований по лицензированию основной деятельности эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):

В 2006 г. правовые акты, регулирующие лицензирование в областях деятельности существенных для Эмитента, не принимались. Наибольшее значение для Эмитента имеет внесение дополнений и изменений в п.7 и п.13 Правил разработки и утверждения нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, в части необходимости представления в орган, утверждающий проекты нормативов образования и лимитов на размещение отходов, копии лицензии на осуществление деятельности по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов, т.к. Эмитент утверждает лимиты на размещение отходов. Данные изменения внесены Постановлением Правительства РФ от 14.12.2006 №767 «Об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства РФ по вопросам лицензирования отдельных видов деятельности».

В 2007 г. наиболее существенные изменения в лицензионное законодательство, в части касающейся деятельности Эмитента были внесены:

- ФЗ №250-ФЗ от 04.11.2007 «О внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ в связи с осуществлением мер по реформированию ЕЭС России», которым отменено требование по лицензированию деятельности по продаже электроэнергии гражданам.

- ФЗ №136-ФЗ от 19.07.2007 «О внесении изменений в ст. 17 и 18 ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности» по вопросам лицензирования строительной деятельности», которым продлена необходимость лицензирования строительной деятельности вплоть до 01.07.2008г.

- Постановление Правительства РФ №18 от 17.01.2007 «О лицензировании эксплуатации взрывоопасных производственных объектов», которым установлены правила лицензирования деятельности по эксплуатации взрывоопасных объектов, которые имеются в наличии у Эмитента.

Все указанные изменения учтены Эмитентом в своей деятельности.

В случае существенных изменений требований по лицензированию деятельности Эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено, Эмитент примет необходимые меры для получения соответствующих лицензий и разрешений.

Изменение судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью эмитента (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результаты текущих судебных процессов, в которых участвует эмитент:

Независимость российской судебной системы и надежность механизмов, защищающих ее от экономического, политического и социального влияния еще недостаточно проверены практикой.

Судебная система страдает от недостатка кадров и недостаточного финансирования, а также чрезмерно большого количества дел, находящегося на рассмотрении у соответствующего судьи. Приведение в исполнение судебных решений на практике может оказаться затруднительным. Все вышеуказанные факторы не позволяют предсказать исход судебных процессов в России и гарантировать эффективность судебной защиты. Помимо этого, обращение в судебные и административные инстанции, а также уголовное преследование иногда преследует политические цели. Подобные действия могут быть предприняты и в отношении Эмитента, при этом нет гарантий непредвзятого рассмотрения дела.

Эмитент внимательно изучает изменения судебной практики, связанной с деятельностью Эмитента (в том числе по вопросам лицензирования) с целью оперативного учета данных изменений в своей деятельности. Судебная практика анализируется как на уровне Верховного Суда РФ, Высшего Арбитражного Суда РФ, так и на уровне окружных федеральных арбитражных судов, анализируется правовая позиция Конституционного Суда РФ по отдельным вопросам правоприменения.

Риск неправильного применения правовых норм при принятии и реализации управленческих решений:

Эмитент предпринимает действия, направленные на уменьшение данного риска, в частности:

- *в отношении проектов договоров, заключаемых Эмитентом, а также проектов решений о совершении односторонних сделок проводится юридическая, финансовая и бухгалтерская экспертиза, а также (в зависимости от содержания договора) техническая экспертиза;*
- *в отношении проектов решений коллегиальных органов управления Эмитента, проектов распорядительных документов, принимаемых генеральным директором и другими уполномоченными должностными лицами Эмитента, проводится юридическая экспертиза;*
- *в тех случаях, когда содержание применяемых правовых норм допускает варианты толкования, Эмитент выбирает варианты принятия управленческих решений, основанные на судебной практике применения правовых норм в аналогичных ситуациях, а также на разъяснениях компетентных государственных органов в соответствующей сфере деятельности.*

3.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Риски, свойственные исключительно Эмитенту, связанные с основной деятельностью Эмитента на рынке электроэнергетики описаны в п. 3.5.1. настоящего Проспекта ценных бумаг.

Риски, связанные с текущими судебными процессами, в которых участвует эмитент:

Результаты текущих судебных процессов (как каждого в отдельности, так и всех в совокупности), в которых в настоящее время участвует Эмитент, не могут существенным образом повлиять на деятельность Эмитента. Эмитент полагает, что существенное влияние на его финансово – хозяйственную деятельность могут оказывать судебные процессы, в рамках которых размер требований превышает 0,5 % балансовой стоимости активов общества. В настоящее время Эмитент не ведет и не планирует в ближайшее время вести судебные процессы, отвечающие приведенному требованию существенности.

Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензии эмитента на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):

Несмотря на то, что большая часть лицензий, которые Эмитент использует в своей деятельности, имеют длительный срок действия, Эмитент не может гарантировать их продление в будущем по окончании срока их действия. Невозможность продлить лицензии, которые Эмитент использует в своей деятельности, может негативно отразиться на деятельности Эмитента.

Риски, связанные с возможной ответственностью эмитента по долгам третьих лиц:

Эмитент заключил соглашения о солидарной ответственности по долгам АО-энерго, из состава которых были выделены ГРЭС, входящие в состав Эмитента. Такие соглашения были заключены с ОАО «Мосэнерго», ОАО «Тюменьэнерго», ОАО «Смоленскэнерго», ОАО «Пермэнерго» и акционерными обществами, выделенными из их состава. Данными соглашениями предусмотрена солидарная ответственность их сторон по тем долгам АО-энерго, которые не были отражены в разделительном балансе при реорганизации АО-энерго в форме выделения.

По данным на 31.12.2007 в рамках соглашений о солидарной ответственности по долгам выделившихся из АО-энерго лиц, к Эмитенту предъявлены непогашенные требования в следующем объеме:

| <i>Истец</i> | <i>Сумма требований, тыс. руб.</i> |
|---|------------------------------------|
| <i>ОАО «Мосэнергосбыт»</i> | <i>25 253, 43.</i> |
| <i>ОАО «Мосэнерго»</i> | <i>8 452, 35</i> |
| <i>ОАО «Московская областная электросетевая компания»</i> | <i>5 115, 3</i> |

Риски, связанные с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) эмитента:

Основную выручку от продажи продукции Эмитент получает в результате участия в оптовом рынке электроэнергии (мощности). Потребители электрической энергии в объеме не менее 90% в настоящее время прикреплены к Эмитенту по регулируемым договорам на оптовом рынке электроэнергии. Однако данные договоры заключаются, как правило, сроком на 1 год и с учетом дальнейшей либерализации рынка у Эмитента нет гарантий их перезаключения. Более того, данный риск усиливается тем, что Эмитент, не имея возможности повлиять на выбор контрагента по таким договорам, может столкнуться с фактом «прикрепления» неплатежеспособного контрагента.

В 2007 году Эмитент реализует большую часть продукции на оптовом рынке электроэнергии по годовым Регулируемым договорам, истекающим 31.12.2007 года. Предполагается, что, начиная с 2008 года, такие договоры станут долгосрочными. Контрагенты по таким Регулируемым договорам «прикрепляются» к производителю электроэнергии Некоммерческим партнерством «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии единой энергосистемы» (далее – «НП «АТС», «Администратор торговой системы») на основе прогнозов производства и потребления, сделанных ФСТ, и тарифов, установленных для производителей и покупателей электроэнергии.

У Эмитента практически нет инструментов воздействия на покупателей с целью оплаты поставленной электроэнергии. В случае если контрагент не способен оплатить либо задерживает оплату поставленной электроэнергии, Эмитент не сможет расторгнуть Регулируемый договор и прекратить поставку электроэнергии в одностороннем порядке. Основным способом борьбы с неплатежами потребителей является ходатайство к НП «АТС» с просьбой отстранить неплательщика от участия в оптовом рынке, что с политической и административной точки зрения может быть затратным в финансовом и временном отношении процессом.

Большинство контрагентов Эмитента по регулируемым двусторонним договорам являются региональными энергосбытовыми компаниями, не потребляющими электроэнергию, а перепродающими ее конечным потребителям и, таким образом, попадающими в зависимость от возможности или желания таких конечных потребителей оплачивать поставки электроэнергии. Некоторые из таких конечных потребителей, в том числе население и государственные или муниципальные предприятия, склонны задерживать либо вообще не осуществлять оплату поставленной электроэнергии из-за плачевного финансового состояния, а также вследствие политических, социальных, законодательных и технических особенностей, не позволяющих отключать таких неплательщиков. Хотя за последние годы число таких потребителей сократилось вследствие повышения общего уровня платежеспособности потребителей и усовершенствования системы расчетов за поставленную электроэнергию, нет уверенности в том, что вся электроэнергия, поставляемая региональными сбытовыми компаниями, будет полностью оплачена конечными потребителями, а также в том, что региональные сбытовые компании будут способны выполнять свои обязательства полностью в соответствии с условиями Регулируемых договоров. В действительности, региональные сбытовые компании, работающие в республиках Чечня и Ингушетия и являющиеся контрагентами Эмитента, часто не оплачивают поставки электроэнергии. Задержки платежей и неоплата поставленной по Регулируемым договорам электроэнергии могут значительным образом негативно повлиять доходы и результаты деятельности Эмитента.

В настоящем разделе описаны только те риски, которые, по мнению Эмитента, являются существенными. Вероятно, существуют и иные риски, которые не вошли в данный раздел. Иные риски, о которых Эмитент не знает или которые в настоящее время не являются для Эмитента существенными, потенциально могут оказать негативное влияние на хозяйственную деятельность Эмитента.

3.5.6. Банковские риски

Эмитент не является кредитной организацией.

IV. Подробная информация об эмитенте

4.1. История создания и развитие эмитента

4.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

Полное фирменное наименование эмитента: *Открытое акционерное общество «Четвёртая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ОАО «ОГК-4»*

Сокращенное фирменное наименование эмитента на английском языке: *JSC «OGK-4»*

Полное фирменное наименование Эмитента является схожим с наименованием других юридических лиц, созданных в рамках реализации Концепции Стратегии ОАО РАО «ЕЭС России» «5+5», принятой Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России» 29.05.2003 г.: ОАО «ОГК-1», ОАО «ОГК-2», ОАО «ОГК-3», ОАО «ОГК-4», ОАО «ОГК-5», ОАО «ОГК-6», ОАО «ГидроОГК». Во избежание смешения наименований генерирующих компаний оптового рынка электроэнергии Эмитент просит особое внимание уделять численной составляющей полных и сокращенных фирменных наименований таких обществ.

Фирменное наименование Эмитента не зарегистрировано как товарный знак или знак обслуживания.

В течение времени существования Эмитента его фирменное наименование не изменялось.

4.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: *1058602056985*

Дата регистрации: *04.03.2005 года*

Наименование регистрирующего органа в соответствии с данными, указанными в свидетельстве о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц: *Инспекция Федеральной налоговой службы по г. Сургуту Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.*

4.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

С даты государственной регистрации Эмитента (04.03.2005 г.) и до даты утверждения настоящего Проспекта ценных бумаг Эмитент существует более трёх лет. Эмитент создан на неопределенный срок.

Краткое описание истории создания и развития эмитента:

Эмитент создан на основании решения единственного учредителя – Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации «ЕЭС России», Распоряжение № 34р от 02.03.2005 г., в целях выполнения решения Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» (протокол от 26.11.2004 № 181), решений Правления ОАО РАО «ЕЭС России» (протокол от 24.01.2005 № 1138пр/2 и от 08.02.2005 № 1149пр/3) и в соответствии с распоряжением Правительства РФ от 01.09.2003 №1254-р.

С 01.09.2005 года по 30.06.2006 года ОАО «ОГК-4» выполняло функции единоличного исполнительного органа АО-станций, которые 01.07.2006 года были реорганизованы в форме присоединения к ОАО «ОГК-4» и, начиная с 3 квартала 2006 года, Эмитент ведет свою деятельность в качестве единой производственной компании.

Цели создания эмитента:

В соответствии с Уставом Эмитента (п. 3.1. статьи 3) основной целью деятельности Общества является получение прибыли.

В соответствии с Уставом Эмитента (п. 3.2. статьи 3) предметом деятельности Эмитента являются следующие ее виды:

«3.2. Для получения прибыли Общество вправе осуществлять любые виды деятельности, не запрещенные законом, в том числе:

- осуществление полномочий исполнительных органов в акционерных и иных хозяйственных обществах в порядке, предусмотренном законодательством и заключенными договорами;

- доверительное управление имуществом;
- оказание консалтинговых услуг;
- осуществление операций с ценными бумагами в порядке, определенном действующим законодательством Российской Федерации;
- осуществление агентской деятельности;
- проектно-сметные, изыскательские, научно-исследовательские и конструкторские работы;
- внешнеэкономическая деятельность;
- транспортно-экспедиционные услуги;
- деятельности по поставке (продаже) электрической и тепловой энергии;
- деятельность по получению (покупке) электрической и тепловой энергии с оптового рынка электрической энергии (мощности);
- выполнение работ, определяющих условия параллельной работы в соответствии с режимами Единой энергетической системы России в рамках договорных отношений;
- эксплуатация энергетических объектов, не находящихся на балансе Общества, по договорам с собственниками данных энергетических объектов;
- осуществление видов деятельности, связанных с работами природоохранного назначения;
- осуществление деятельности, связанной с воздействием на окружающую среду, ее охраной и использованием природных ресурсов, утилизацией, складированием, перемещением промышленных отходов;
- надзор за безопасным обслуживанием электрических и теплоиспользующих установок у потребителей, подключенных к тепловым сетям общества;
- образовательная деятельность, в том числе дополнительная образовательная деятельность;
- обучение и проверка знаний правил, норм и инструкций по технической эксплуатации, охране труда, промышленной и пожарной безопасности;
- организация и проведение оборонных мероприятий по вопросам мобилизационной подготовки, гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и защиты сведений, составляющих государственную тайну, в соответствии с законодательством Российской Федерации;
- охранная деятельность исключительно в интересах собственной безопасности в рамках создаваемой Обществом Службы безопасности, которая в своей деятельности руководствуется Законом РФ «О частной детективной и охранной деятельности в Российской Федерации» и законодательством Российской Федерации;
- производство электрической и тепловой энергии;
- организация энергосберегающих режимов работы оборудования электростанций, соблюдение режимов поставки энергии в соответствии с договорами;
- обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного и качественного его ремонта, технического перевооружения и реконструкции энергетических объектов;
- обеспечение энергоснабжения потребителей, подключенных к тепловым сетям Общества, в соответствии с заключенными договорами;
- освоение новой техники и технологий, обеспечивающих эффективность, безопасность и экологичность работы объектов Общества;
- деятельность по эксплуатации тепловых сетей;
- развитие средств связи и оказание услуг средств связи;
- хранение нефти и продуктов ее переработки;
- эксплуатация взрывоопасных производственных объектов;
- эксплуатация пожароопасных производственных объектов;
- эксплуатация химически опасных производственных объектов;
- эксплуатация и обслуживание объектов Госгортехнадзора;
- эксплуатация зданий и сооружений;
- метрологическое обеспечение производства;
- деятельность по обращению с опасными отходами;
- деятельность по эксплуатации внутренних газовых сетей;
- деятельность по ремонту средств измерений;
- иные виды деятельности.

3.3. *Отдельными видами деятельности, перечень которых определяется федеральными законами, Общество может заниматься только на основании специального разрешения (лицензии)».*

Миссия эмитента:

миссия Эмитента состоит в обеспечении надежности поставок электроэнергии и тепла потребителям, эффективности работы тепловых электростанций в соответствии с современными стандартами качества производства и управления при максимальном учете интересов всех заинтересованных сторон.

Иная информация о деятельности эмитента, имеющая значение для принятия решения о приобретении ценных бумаг эмитента: *отсутствует*

4.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента: *Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, 23, сооружение 34*

Номер телефона: *(495) 411 50 55*

Номер факса: *(495) 411 87 60*

Адрес электронной почты: *ogk@ogk-4.ru*

Адрес страницы в сети "Интернет", на которой доступна информация об эмитенте и/или выпускаемых им ценных бумагах: *www.ogk-4.ru*

Специальное подразделение Эмитента по работе с акционерами – Отдел по взаимодействию с акционерами и инвесторами ОАО «ОГК-4»:

Место нахождения подразделения: г. Москва, ул. Большая Ордынка, дом 40, стр. 4, офис 704

Номер телефона: (495) 411 50 55

Номер факса: (495) 411 87 60

Адрес электронной почты: IR@ogk-4.ru

Адрес страницы подразделения в сети "Интернет": www.ogk-4.ru

4.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

8602067092

4.1.6. Филиалы и представительства эмитента

| | |
|----------------------------|--|
| Наименование филиала | <i>Филиал «Яйвинская ГРЭС» Открытого акционерного общества «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»</i> |
| Дата открытия | <i>01.07.2006 г.</i> |
| Место нахождения | <i>Российская Федерация, 618340, Пермский край, г. Александровск, пгт. Яйва, ул. Тимирязева</i> |
| ФИО руководителя филиала | <i>Старцев Борис Трофимович</i> |
| Срок действия доверенности | <i>До 31.01.2009 г.</i> |

| | |
|----------------------|--|
| Наименование филиала | <i>Филиал «Шатурская ГРЭС» Открытого акционерного общества «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»</i> |
| Дата открытия | <i>01.07.2006 г.</i> |

| | |
|----------------------------|---|
| Место нахождения | <i>Российская Федерация, 140700, Московская область, г. Шатура, Черноозерский проезд, дом 5</i> |
| ФИО руководителя филиала | <i>Штруба Виктор Евгеньевич</i> |
| Срок действия доверенности | <i>До 31.01.2009 г.</i> |

| | |
|----------------------------|---|
| Наименование филиала | <i>Филиал «Смоленская ГРЭС» Открытого акционерного общества «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»</i> |
| Дата открытия | <i>01.07.2006 г.</i> |
| Место нахождения | <i>Российская Федерация, 216239, Смоленская область, Духовщинский район, п. Озерный</i> |
| ФИО руководителя филиала | <i>Браценков Виктор Иванович</i> |
| Срок действия доверенности | <i>До 31.01.2009 г.</i> |

| | |
|----------------------------|--|
| Наименование филиала | <i>Филиал «Сургутская ГРЭС-2» Открытого акционерного общества «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»</i> |
| Дата открытия | <i>01.07.2006г.</i> |
| Место нахождения | <i>Российская Федерация, 628406, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, ул. Энергостроителей, 23, сооружение 34</i> |
| ФИО руководителя филиала | <i>Жиляев Евгений Викторович</i> |
| Срок действия доверенности | <i>До 31.01.2009 г.</i> |

| | |
|----------------------------|--|
| Наименование филиала | <i>Филиал «Березовская ГРЭС» Открытого акционерного общества «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»</i> |
| Дата открытия | <i>01.07.2006г.</i> |
| Место нахождения | <i>Российская Федерация, Красноярский край, Шарыповский район, промбаза «Энергетиков», дом 1/15</i> |
| ФИО руководителя филиала | <i>Борисов Владимир Николаевич</i> |
| Срок действия доверенности | <i>До 31.01.2009 г.</i> |

| | |
|----------------------|--|
| Наименование филиала | <i>Филиал «Тепловые сети Березовской ГРЭС» Открытого акционерного общества «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»</i> |
| Дата открытия | <i>01.07.2006 г.</i> |

| | |
|----------------------------|--|
| Наименование филиала | <i>Филиал «Тепловые сети Березовской ГРЭС» Открытого акционерного общества «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»</i> |
| Место нахождения | <i>Российская Федерация, 662313, г. Шарыпово, микрорайон №6, д.№25</i> |
| ФИО руководителя филиала | <i>Иванов Сергей Валентинович</i> |
| Срок действия доверенности | <i>До 31.01.2009 г.</i> |

| | |
|------------------------------------|---|
| Наименование представительства | <i>Московское представительство ОАО «ОГК-4»</i> |
| Дата открытия | <i>30.09.2005 г.</i> |
| Место нахождения | <i>119017, г. Москва, ул. Большая Ордынка, дом 40, стр. 4</i> |
| ФИО руководителя представительства | <i>Федотовский Владимир Юрьевич</i> |
| Срок действия доверенности | <i>До 31.01.2009г.</i> |

4.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

4.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Коды основных отраслевых направлений деятельности эмитента согласно ОКВЭД:

40.10.11, 40.10.2., 40.10.3, 40.10.41, 40.10.5, 40.30.11, 40.30.2, 40.30.3, 40.30.5, 51.56.4, 33.20.9., 63.1, 63.12.21, 64.20.11, 70.32, 73.10, 74.14, 74.20.42, 74.13.1, 63.1, 74.15.

4.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

Основные виды хозяйственной деятельности (виды деятельности, виды продукции (работ, услуг), обеспечившие не менее чем 10 процентов выручки (доходов) эмитента за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, а также за последний завершённый отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг:

Основной вид хозяйственной деятельности Эмитента за 2005 г. – оказание услуг по выполнению функций единоличного исполнительного органа (определяется исходя из основного источника доходов).

| Наименование показателя | 2005 г. |
|--|--------------------|
| Общий объём выручки (руб.) | 235 781 000 |
| Выручка от оказания услуг по выполнению функций единоличного исполнительного органа (руб.) | 143 578 000 |
| Доля объема выручки от оказания услуг по выполнению функций единоличного исполнительного органа в общем объеме выручки | 60,89 % |
| Выручка от инвестиционной деятельности (руб.) | 92 203 000 |
| Доля объема выручки от инвестиционной деятельности в общем объеме выручки | 39,11 % |

Основной вид хозяйственной деятельности Эмитента за 2006 г. – продажа электроэнергии.

| Наименование показателя | 2006 г. |
|---|-----------------------|
| Общий объем выручки (руб.) | 13 742 870 000 |
| Выручка от продажи электроэнергии (руб.) | 12 949 983 000 |
| Доля объема выручки от продажи электроэнергии в общем объеме выручки | 94,23% |
| в том числе: | |
| Объем выручки от продажи электроэнергии по ГРЭС, составляющим более 10 % в общем объеме выручки ОАО "ОГК-4" | |
| Тюменская обл., Сургутская ГРЭС-2 (руб.) | 6 636 610 628 |
| Доля объема выручки от продажи электроэнергии Сургутской ГРЭС-2 в общем объеме выручки ОАО "ОГК-4" | 48,29% |
| Красноярский край, Березовская ГРЭС (руб.) | 1 464 409 916 |
| Доля объема выручки от продажи электроэнергии Березовской ГРЭС в общем объеме выручки ОАО "ОГК-4" | 10,66% |
| Московская область, Шатурская ГРЭС (руб.) | 2 420 998 091 |
| Доля объема выручки от продажи электроэнергии Шатурской ГРЭС в общем объеме выручки ОАО "ОГК-4" | 17,62% |
| Пермская область, Яйвинская ГРЭС (руб.) | 1 462 712 078 |
| Доля объема выручки от продажи электроэнергии Яйвинской ГРЭС в общем объеме выручки ОАО "ОГК-4" | 10,64% |

Основной вид хозяйственной деятельности Эмитента с 2007 г. – производство и продажа электроэнергии.

| Наименование показателя | 2007 г. |
|---|-----------------------|
| Общий объем выручки, руб. | 31 460 784 000 |
| Выручка от продажи электроэнергии (руб.) | 30 657 438 000 |
| Доля объема выручки от продажи электроэнергии, % | 97,45% |
| в том числе: | |
| Объем выручки от продажи электроэнергии по ГРЭС, составляющим более 10 % в общем объеме выручки ОАО "ОГК-4" | |
| Тюменская обл., Сургутская ГРЭС-2, руб. | 14 967 324 000 |
| Доля объема выручки от продажи электроэнергии Сургутской ГРЭС-2 в общем объеме выручки ОАО "ОГК-4" | 47,57% |
| Красноярский край, Березовская ГРЭС, руб. | 4 237 810 000 |
| Доля объема выручки от продажи электроэнергии Березовской ГРЭС в общем объеме выручки ОАО "ОГК-4" | 13,47% |
| Московская область, Шатурская ГРЭС, руб. | 5 548 064 000 |
| Доля объема выручки от продажи электроэнергии Шатурской ГРЭС в общем объеме выручки ОАО "ОГК-4" | 17,63% |
| Пермская область, Яйвинская ГРЭС, руб. | 3 777 630 000 |
| Доля объема выручки от продажи электроэнергии Яйвинской ГРЭС в общем объеме выручки ОАО "ОГК-4" | 12,01% |

Изменения размера выручки (доходов) эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим предыдущим отчетным периодом и причины таких изменений:

В 2006 г. по сравнению с 2005 г. размер выручки Эмитента существенно увеличился (на 5 729%) в связи с присоединением к Эмитенту ряда АО-станций в июле 2006 г., ставших филиалами Эмитента, что отразилось на финансовой (бухгалтерской) отчетности Эмитента за 2006 г., в том числе на размере выручки. Более того, после присоединения АО-станций к Эмитенту, основным видом хозяйственной деятельности Эмитента в 2006 г. стала продажа электроэнергии, что приносит Эмитенту более высокий доход по сравнению с 2005 г., в котором основным видом хозяйственной деятельности Эмитента было осуществление функций единоличного исполнительного органа.

Существенное увеличение выручки в 2007 г. по сравнению с соответствующим периодом 2006 года на 17 717 914 тыс. руб. (изменение на 128,9%), вызвано тем фактом, что процесс реорганизации в форме присоединения АО-станций к ОАО «ОГК-4» завершился 01.07.2006 года ; соответственно, выручка за счет основного в настоящий момент вида деятельности Эмитента начала формироваться только начиная со второго полугодия 2006 года. Таким образом, в силу изменения основного вида деятельности 01.07.2006г., Эмитент считает некорректным сопоставление показателей выручки за полный 2006 г. и полный 2007г.

В случае, если эмитент ведет свою основную хозяйственную деятельность в нескольких странах, указывается какие из географических областей приносят 10 и более процентов выручки за каждый отчетный период, и описываются изменения размера выручки эмитента, приходящиеся на указанные географические области, на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим предыдущим отчетным периодом и причины таких изменений: **ОАО «ОГК-4» не ведет деятельности в других странах.**

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности эмитента:

Производство тепловой энергии подвержено значительным сезонным колебаниям. Так, в 1 и 4 кварталах (зимние месяцы) отпуск тепловой энергии с коллекторов составляет порядка 75% от годового объема, поскольку тепловая энергия, производимая станциями Эмитента, используется, главным образом, для отопления жилых и производственных помещений. Соответственно, в летние месяцы при более высокой температуре наружного воздуха спрос на тепловую энергию значительно падает, что ведет к снижению производства данного вида продукции.

Производство электрической энергии подвержено сезонным колебанием в меньшей мере. Так, в 1 и 4 кварталах отпуск электрической энергии составляет порядка 55% от годового объема. Это связано как с уменьшением светового дня в зимнее время года, так и с тем, что основные объемы ремонтных работ (и как следствие вывод энергоустановок в ремонт) приходится на летние месяцы. Кроме того, изменения климатических условий могут отражаться на загрузке генерирующего оборудования Системным оператором, когда в периоды большой водности в первую очередь загружается оборудование гидроэлектростанций, вследствие чего сокращается уровень загрузки тепловых электростанций, что, в свою очередь, ведет к снижению производства электроэнергии станциями Эмитента.

В связи с этим возникают сезонные колебания в финансовых результатах деятельности Эмитента. Как правило, 1 и 4 кварталы более прибыльны, чем 2 и 3 кварталы.

Общая структура себестоимости эмитента за последний заверченный финансовый год, а также за последний заверченный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг по указанным статьям в процентах от общей себестоимости:

| <i>Наименование статьи затрат</i> | <i>2005 год</i> | <i>2006 год</i> | <i>2007 год</i> |
|---|-----------------|-----------------|-----------------|
| <i>Сырье и материалы, %</i> | <i>2,7%</i> | <i>3,03%</i> | <i>3,26%</i> |
| <i>Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %</i> | <i>0</i> | <i>0</i> | <i>0</i> |
| <i>Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %</i> | <i>12,8%</i> | <i>9,24%</i> | <i>6,44%</i> |
| <i>Топливо, %</i> | <i>0,0%</i> | <i>57,92%</i> | <i>61,42%</i> |

| | | | |
|---|---------------|----------------|----------------|
| <i>Энергия, %</i> | <i>0,0%</i> | <i>6,67%</i> | <i>7,84%</i> |
| <i>Затраты на оплату труда, %</i> | <i>54,9%</i> | <i>8,75%</i> | <i>8,17%</i> |
| <i>Проценты по кредитам, %</i> | <i>-</i> | <i>-</i> | <i>-</i> |
| <i>Арендная плата, %</i> | <i>13,6%</i> | <i>0,63%</i> | <i>0,44%</i> |
| <i>Отчисления на социальные нужды, %</i> | <i>6,7%</i> | <i>1,69%</i> | <i>1,41%</i> |
| <i>Амортизация основных средств, %</i> | <i>1,0%</i> | <i>3,30%</i> | <i>3,75%</i> |
| <i>Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %</i> | <i>0,0%</i> | <i>2,45%</i> | <i>2,15%</i> |
| <i>Прочие затраты:</i> | <i>8,3%</i> | <i>6,32%</i> | <i>5,12%</i> |
| <i> амортизация по нематериальным активам, %</i> | <i>0,0%</i> | <i>0,00%</i> | <i>0,00%</i> |
| <i> вознаграждения за рационализаторские предложения, %</i> | <i>0,0%</i> | <i>0,0%</i> | <i>0,0%</i> |
| <i> обязательные страховые платежи, %</i> | <i>1,3%</i> | <i>0,18%</i> | <i>0,48%</i> |
| <i> представительские расходы, %</i> | <i>0,0%</i> | <i>0,00%</i> | <i>0,00%</i> |
| <i> иное, %</i> | <i>7,0%</i> | <i>6,14%</i> | <i>4,64%</i> |
| <i>Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %</i> | <i>100,0%</i> | <i>100,00%</i> | <i>100,00%</i> |
| <i>Справочно: выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости</i> | <i>200,9%</i> | <i>107,54%</i> | <i>110,91%</i> |

Новые виды продукции (работ, услуг), имеющие существенное значение, предлагаемые эмитентом на рынке его основной деятельности, в той степени, насколько это соответствует общедоступной информации о таких видах продукции (работ, услуг). Состояние разработки таких видов продукции (работ, услуг): **Новые виды продукции у Эмитента отсутствуют.**

Стандарты (правила), в соответствии с которыми подготовлена бухгалтерская отчетность и приведены расчеты, отраженные в настоящем пункте Проспекта ценных бумаг:

- **Федеральный Закон №129-ФЗ от 21.11.1996 «О бухгалтерском учете»;**
- **Положение по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99, утвержденное приказом Минфина РФ от 06.07.1999 № 43н (в ред. Приказа Минфина РФ от 18.09.2006 N 115н);**
- **Положение по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/98, утвержденное приказом Минфина РФ от 09.12.1998г. № 60н (в ред. Приказа Минфина РФ от 30.12.1999 N 107н);**
- **Положение по бухгалтерскому учету «Доходы организации» ПБУ 9/99, утвержденное приказом Минфина РФ от 06.05.1999 г. №32н (с изменениями от 30.12.1999 г., 30.03.2001 г.);**
- **Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденное приказом Минфина РФ от 06.05.1999 г. №33н (с изменениями от 30.12.1999 г., 30.03.2001 г.).**

4.2.3. Материалы (товары), сырье и поставщики эмитента

Информация о поставщиках эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов (товаров), сырья и их доли в общем объеме поставок за 2007 год:

Полное фирменное наименование поставщика: **Открытое акционерное общество «Сургутнефтегаз»**

Место нахождения поставщика: **628400, Россия, Тюменская обл., ХМАО, г. Сургут, ул. Кукуевицкого, д. 1**

Доля в общем объеме поставок: **37,87 %**

Полное фирменное наименование поставщика: **Открытое акционерное общество «НОВАТЭК»**

Место нахождения поставщика: **629850, Россия, Тюменская обл., ЯНАО, пос. Тарко - Сале, ул. Победы, д. 22а**

Доля в общем объеме поставок: **18,32 %**

Полное фирменное наименование поставщика: **Открытое акционерное общество «СУЭК»**

Место нахождения поставщика: **115998, Россия, г. Москва, Дербеневская наб., д.7, стр.22**

Доля в общем объеме поставок: 10,34 %

Иных поставщиков, на долю которых приходится не менее 10% всех поставок материалов (товаров), сырья в общем объеме поставок ОАО «ОГК-4» за 2007 год, нет.

Информация об изменении цен на основные материалы и товары (сырье) за 2007 год:

- *средневзвешенная цена на газ увеличилась на 15,29 % по отношению к цене 2006 года;*
- *средневзвешенная цена на торф увеличилась на 16,16 % по отношению к цене 2006 года.*

Поставка угля в 2007 году осуществлялись только на филиал "Березовская ГРЭС"- в сравнении с 2006 годом цена угля, поставляемого на филиал "Березовская ГРЭС", увеличилась на 15,90 %.

- *средневзвешенная цена на мазут уменьшилась на 10,08 % по отношению к цене 2006 года.*

Прогнозы эмитента в отношении доступности этих источников в будущем и о возможных альтернативных источниках: *Доступность источников сырья в будущем основана на долгосрочных договорных отношениях с поставщиками, в связи с чем, Эмитент считает риск их недоступности в будущем минимальным. Альтернативные источники сырья у Эмитента имеются, и в случае неисполнения каким-либо из поставщиков контрактных обязательств по поставке топлива Эмитент сможет заключить контракт на поставку топлива с другим поставщиком. Кроме того, энергетическое оборудование трех станций Эмитента – Шатурской ГРЭС, Смоленской ГРЭС и Яйвинской ГРЭС – адаптировано под использование различных видов топлива, и с технологической точки зрения позволяет оперативно (в течение 1-2 часов) переключаться на использование альтернативного топлива в зависимости от доступности и конъюнктуры цен на энергоносители. На Сургутской ГРЭС-2, работающей только на газе, существует определенная гибкость с точки зрения выбора поставщиков, т.к. газ на электростанцию поставляется как по газопроводу основного поставщика – ОАО «Сургутнефтегаз», так и через единую газотранспортную систему «Газпрома».*

Доля импорта в поставках эмитента: *Импорт в поставках сырья у Эмитента отсутствует. Импортные сделки Эмитентом не осуществляются, но, в связи с реализацией Инвестиционной программы, предусматривающей строительство новых производственных мощностей, и выбором в качестве генерального подрядчика и поставщика оборудования консорциума в составе зарубежных компаний General Electric и Gama A.S. такие сделки могут совершаться в будущем.*

4.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Эмитент является одной из тепловых оптовых генерирующих компаний, поставляющих электроэнергию на территории Сибири и Европейской части России.

В течение 2007 года ОАО «ОГК-4», зарегистрированное как самостоятельный участник оптового рынка, осуществляло продажу электроэнергии на оптовом рынке электроэнергии и мощности пятью филиалами: «Смоленская ГРЭС», «Шатурская ГРЭС», «Сургутская ГРЭС-2», «Яйвинская ГРЭС» и «Березовская ГРЭС».

Реализация электроэнергии осуществлялась в двух ценовых зонах и во всех секторах оптового рынка: по регулируемым договорам, на рынке на сутки вперед и на балансирующем рынке.

Продажа электроэнергии и мощности по регулируемым договорам на оптовом рынке электроэнергии (ОРЭ) осуществляется на основании предельно максимальных тарифов, утвержденных на 2007 год Приказом ФСТ России №р-81-э/5 от 29.12.2006г для каждого филиала ОАО «ОГК-4» отдельно:

| Наименование филиала | Установленный тариф | |
|----------------------|----------------------------------|----------------------------------|
| | на электроэнергию, руб./МВт.ч | на мощность, руб./МВт в месяц |
| Сургутская ГРЭС-2 | 284,20 | 67 154,39 |
| Берёзовская ГРЭС | 245,04 | 97 787,42 |
| Шатурская ГРЭС | 760,20 | 100 952,17 |
| Яйвинская ГРЭС | 445,81 | 108 632,62 |

| | | |
|-----------------|--------|-----------|
| Смоленская ГРЭС | 636,77 | 73 153,90 |
|-----------------|--------|-----------|

Продажа электроэнергии в конкурентных секторах осуществлялась по ценам, сложившимся в результате ежедневных торговых сессий.

Все электростанции Эмитента принимали участие в торгах в конкурентных секторах оптового рынка. Согласно Постановлению Правительства № 205 от 07.03.2007 года с 01.07.2007 г. доля электроэнергии, продаваемой по конкурентным ценам, составляла 10 - 15%, что позволяет Эмитенту извлекать дополнительную выгоду на "рынке на сутки вперед" (РСВ) как от продажи электроэнергии, так и от ее покупки.

В 2007 году на "рынке на сутки вперед" продажа электроэнергии составила 10 285 млн.кВтч, а ее покупка – 4 222 млн.кВтч. На балансирующем рынке было продано 1 634 млн.кВтч. и куплены недостающие объемы - 930 млн. кВтч.

Сравнительный анализ объемов продаж электроэнергии на оптовом рынке филиалами ОАО «ОГК-4» в 2006-2007г.г. отражен в таблице ниже:

| Наименование филиала | Объем продаж электроэнергии, ГВтч | | |
|----------------------|-----------------------------------|--------|---------------|
| | 2006г. | 2007г. | Отклонение, % |
| Сургутская ГРЭС-2 | 32 972 | 34 318 | +1,0 |
| Березовская ГРЭС | 6 983 | 9 194 | +31,7 |
| Шатурская ГРЭС | 4 598 | 5 477 | +19,1 |
| Яйвинская ГРЭС | 4 420 | 6 128 | +38,6 |
| Смоленская ГРЭС | 2 330 | 2 356 | +1,2 |
| Всего | 51 304 | 57 473 | +12,0 |

Рост объемов продаж вызван как значительным ростом объемов выработки электроэнергии на собственных электростанциях, так и перепродажей в конкурентных секторах купленной электроэнергии.

Реализация тепловой энергии, в отличие от электроэнергии, производится на локальных розничных рынках теплоэнергии.

Основными потребителями теплоэнергии, производимой филиалами ОАО «ОГК-4» являются предприятия и организации жилищного фонда, социальной сферы поселка Озерный Смоленской обл., города Шатура, города Сургут, поселка Яйва и города Шарыпово (включая поселок Дубинино и село Холмогорское). Кроме того, филиалы «Сургутская ГРЭС-2», «Яйвинская ГРЭС» и «Шатурская ГРЭС» обеспечивают тепловой энергией в паре промышленных потребителей своих регионов.

В связи с отсутствием строительства новых предприятий и жилых районов, круг потребителей тепловой энергии остается практически неизменным. Небольшое увеличение тепловой нагрузки, связанное с вводом жилых домов малоэтажной застройки, не оказывает существенного влияния на увеличение объема реализации тепловой энергии

Доля тепла в общем годовом объеме реализуемой Эмитентом энергии занимает около 3%. Однако, учитывая социальную направленность предоставления услуг по теплоснабжению жилых домов и социальной сферы, основные усилия эмитента сконцентрированы на обеспечении надежности и качества поставок тепла платежеспособным потребителям и достижения безубыточности поставок теплоэнергии.

Полезный отпуск тепловой энергии потребителям в целом по ОАО «ОГК-4» за 2007 год составил 1 923,5 тыс. Гкал.

Сравнительный анализ объемов продаж теплоэнергии филиалами ОАО «ОГК-4» в 2006-2007г.г. отражен в таблице:

| Наименование филиала | Отпуск теплоэнергии потребителям, тыс.Гкал | | |
|----------------------|--|--------|---------------|
| | 2006г. | 2007г. | Отклонение, % |
| Сургутская ГРЭС-2 | 1051,0 | 937,0 | -11 |
| Березовская ГРЭС | 565,9 | 497,5 | -12 |

| | | | |
|------------------------|----------------|----------------|------------|
| <i>Шатурская ГРЭС</i> | <i>443,0</i> | <i>360,9</i> | <i>-18</i> |
| <i>Яйвинская ГРЭС</i> | <i>101,0</i> | <i>89,7</i> | <i>-11</i> |
| <i>Смоленская ГРЭС</i> | <i>44,4</i> | <i>38,4</i> | <i>-13</i> |
| <i>Всего</i> | <i>2 205,3</i> | <i>1 923,5</i> | <i>-13</i> |

Снижение объемов продаж в 2007г. связано с более высокой, по сравнению с 2006г., температурой наружного воздуха в отопительный период.

Основные риски теплоснабжения связаны с возможной неоплатой потребленной тепловой энергии и убыточностью тарифов, устанавливаемых региональными энергетическими комиссиями.

Возможные факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (работ, услуг) и возможные действия эмитента по уменьшению такого влияния:

Основным фактором, который может негативно повлиять на сбыт Эмитентом его продукции, является усиление конкуренции на рынке электроэнергии, а также возможная неоплата поставок электро- и теплоэнергии и убыточность тарифов, устанавливаемых регулирующими органами.

Для улучшения своих конкурентных позиций Эмитент планирует проводить оптимизацию процессов коммерческого диспетчирования и издержек при поставке электроэнергии, контролировать издержки по производству, передаче и продаже теплоэнергии, а также осуществлять реконструкцию действующих и строительство новых генерирующих объектов и проводить техническое перевооружение основных фондов.

4.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий

Указанные ниже лицензии были выданы АО-станциям, реорганизованным в форме присоединения к ОАО «ОГК-4» в июле 2006 г. В соответствии с Постановлением Правительства РФ № 151 от 20.03.2006 г. ОАО «ОГК-4» вправе осуществлять виды деятельности, подлежащие лицензированию в соответствии с Федеральным законом "О лицензировании отдельных видов деятельности»

ОАО «ОГК-4»

| Вид деятельности | Номер | Дата выдачи | Срок действия | Орган, выдавший разрешение (лицензию) | Вероятность продления |
|---|--------------------------|--------------------|----------------------|--|------------------------------|
| <i>Производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений</i> | <i>2/18312</i> | <i>29.12.06</i> | <i>29.12.11</i> | <i>МЧС России</i> | <i>высокая</i> |
| <i>Эксплуатация взрывоопасных производственных объектов</i> | <i>ЭВ-00-006940</i> | <i>26.12.06</i> | <i>26.12.11</i> | <i>Ростехнадзор РФ</i> | <i>высокая</i> |
| <i>Эксплуатация химически опасных производственных объектов</i> | <i>ЭХ-00-006939 (ЖХ)</i> | <i>15.12.06</i> | <i>15.12.11</i> | <i>Ростехнадзор РФ</i> | <i>высокая</i> |
| <i>Услуги местной телефонной связи, за исключением услуг местной телефонной связи с использованием таксофонов и средств коллективного доступа</i> | <i>44846</i> | <i>24.10.06</i> | <i>до 24.10.11</i> | <i>Федеральная служба по надзору в сфере связи</i> | <i>высокая</i> |

| | | | | | |
|---|---------------------------------|-----------------|-----------------|---|----------------|
| <i>Строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом</i> | <i>ГС-1-77-01-27-0-028198-1</i> | <i>20.11.06</i> | <i>20.11.11</i> | <i>Федеральное агентство по строительству и жилищно – коммунальному хозяйству</i> | <i>высокая</i> |
| <i>Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну</i> | <i>2730</i> | <i>08.10.07</i> | <i>01.02.10</i> | <i>ФСБ РФ</i> | <i>высокая</i> |
| <i>Осуществление погрузо-разгрузочной деятельности применительно к опасным грузам на железнодорожном транспорте</i> | <i>ПРД № 8603544</i> | <i>11.07.07</i> | <i>11.07.12</i> | <i>Министерство транспорта РФ</i> | <i>высокая</i> |
| <i>Деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов</i> | <i>ОТ-00-007740 (00)</i> | <i>07.08.07</i> | <i>07.08.12</i> | <i>Ростехнадзор</i> | <i>высокая</i> |

Филиал «Сургутская ГРЭС-2» ОАО «ОГК-4»

| <i>Вид деятельности</i> | <i>Номер</i> | <i>Дата выдачи</i> | <i>Срок действия</i> | <i>Орган, выдавший разрешение (лицензию)</i> | <i>Вероятность продления</i> |
|--|---------------------------------------|--------------------|----------------------|--|------------------------------|
| <i>Деятельность по изготовлению и ремонту средств измерений</i> | <i>003280-Р</i> | <i>20.10.06</i> | <i>до 20.10.11</i> | <i>Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии</i> | <i>высокая</i> |
| <i>Право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для хозяйственного и производственного водоснабжения</i> | <i>ХМН № 02060 ВЭ</i> | <i>27.12.06</i> | <i>до 05.05.19</i> | <i>Территориальное агентство по недропользованию по ХМАО-Югре</i> | <i>высокая</i> |
| <i>Водопользование (поверхностные водные объекты) – использование водохранилища в качестве пруда – охладителя забора воды и сброса сточных вод</i> | <i>ХМН № 00443БВ ЭЗХ</i> | <i>21.12.06</i> | <i>до 21.12.09</i> | <i>Федеральное агентство водных ресурсов, Нижне-Обское БВУ</i> | <i>высокая</i> |
| <i>Деятельность, связанная с использованием возбудителей инфекционных заболеваний (IV группа патогенности)</i> | <i>№86.ХЦ. 23.001.Л. 000095.0 907</i> | <i>12.09.07</i> | <i>11.09.12</i> | <i>Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по ХМАО -Югре</i> | <i>высокая</i> |

| | | | | | |
|--|----------------------|-----------------|--------------------|---|----------------|
| <i>Осуществление работ с использованием сведений составляющих государственную тайну.</i> | <i>Копия №2592/2</i> | <i>12.03.07</i> | <i>до 01.02.10</i> | <i>Центр по лицензированию, сертификации, защите государственной тайны ФСБ России</i> | <i>высокая</i> |
| <i>Эксплуатация пожароопасных производственных объектов</i> | <i>№3 / 06915</i> | <i>05.10.07</i> | <i>05.10.12</i> | <i>МЧС России</i> | <i>высокая</i> |
| <i>Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну</i> | <i>2592/2</i> | <i>12.03.07</i> | <i>до 01.02.10</i> | <i>ФСБ РФ</i> | <i>высокая</i> |

Филиал «Березовская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»

| <i>Вид деятельности</i> | <i>Номер</i> | <i>Дата выдачи</i> | <i>Срок действия</i> | <i>Орган, выдавший разрешение (лицензию)</i> | <i>Вероятность продления</i> |
|--|---------------------------|--------------------|----------------------|--|------------------------------|
| <i>Пользование недрами. Скважины водопонижения.</i> | <i>КРР № 01672 Вид ВЭ</i> | <i>09.10.06</i> | <i>до 28.02.22</i> | <i>МПР РФ</i> | <i>высокая</i> |
| <i>Пользование недрами Скважина вода артезианская на котельной РПКБ</i> | <i>КРР № 01673 Вид ВЭ</i> | <i>09.10.06</i> | <i>30.09.30</i> | <i>МПР РФ</i> | <i>высокая</i> |
| <i>Пользование недрами Добыча алевролита (строительный камень) на месторождении «Волчья гора»</i> | <i>ШРП 0150 Вид ТЭ</i> | <i>26.09.07</i> | <i>01.08 17</i> | <i>МПР РФ</i> | <i>высокая</i> |
| <i>Пользование недрами Добыча грунта на месторождении «Дубининский»</i> | <i>ШРП 0151 Вид ТЭ</i> | <i>26.09.07</i> | <i>01.08 17</i> | <i>МПР РФ</i> | <i>высокая</i> |
| <i>Пользование недрами Добыча песка, гравия (песчано-гравийный материал) на месторождении «Отножка-Северная»</i> | <i>ШРП 0152 Вид ТЭ</i> | <i>26.09.07</i> | <i>01.08 17</i> | <i>МПР РФ</i> | <i>высокая</i> |
| <i>Водопользование (забор воды из водохранилища, сброс сточных вод)</i> | <i>КРР № 00013</i> | <i>18.07.06</i> | <i>до 22.11.08</i> | <i>Енисейское бассейновое водное Управление Федерального агентства водных ресурсов</i> | <i>высокая</i> |
| <i>Водопользование (использование акватории оз. Большое, оз. Инголь в целях рекреации)</i> | <i>КРР №00014</i> | <i>18.07.06</i> | <i>до 22.11.15</i> | <i>Енисейское бассейновое водное Управление Федерального агентства</i> | <i>высокая</i> |

| | | | | | |
|---|--|-----------------|--------------------|---|----------------|
| | | | | <i>водных ресурсов</i> | |
| <i>Деятельность в области использования источников ионизирующего излучения</i> | <i>77.99.15.002.Л.000088.05.07</i> | <i>21.05.07</i> | <i>21.05.12</i> | <i>Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека</i> | <i>высокая</i> |
| <i>На эксплуатацию изделий, содержащих радиоактивные вещества, и их хранение</i> | <i>УО-03-209-1246</i> | <i>01.12.06</i> | <i>до 05.12.11</i> | <i>Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору</i> | <i>высокая</i> |
| <i>Эксплуатация пожароопасных производственных объектов</i> | <i>№3 / 06914</i> | <i>05.10.07</i> | <i>05.10.12</i> | <i>МЧС России</i> | <i>высокая</i> |
| <i>На осуществление медицинской деятельности</i> | <i>24-01-000388</i> | <i>23.08.07</i> | <i>12.10.11</i> | <i>Росздравнадзор по Красноярскому краю</i> | <i>высокая</i> |
| <i>Проектирование зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом.</i> | <i>ГС-5-86-02-26-08602067 092-005816-1</i> | <i>24.09.07</i> | <i>04.06.12</i> | <i>ФГУ «ФЛЦ при "Росстрое" г. Сургут</i> | <i>высокая</i> |
| <i>Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну</i> | <i>1170</i> | <i>04.06.07</i> | <i>до 04.06.10</i> | <i>Центр по лицензированию, сертификации, защите государственной тайны ФСБ России</i> | <i>высокая</i> |

Филиал «Шатурская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»

| <i>Вид деятельности</i> | <i>Номер</i> | <i>Дата выдачи</i> | <i>Срок действия</i> | <i>Орган, выдавший разрешение (лицензию)</i> | <i>Вероятность продления</i> |
|---|---|--------------------|----------------------|--|------------------------------|
| <i>Деятельность по ремонту средств измерений</i> | <i>003304-Р</i> | <i>20.10.06</i> | <i>до 20.10.11</i> | <i>Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии</i> | <i>высокая</i> |
| <i>Деятельность по предупреждению и тушению пожаров</i> | <i>1/11057</i> | <i>30.11.06</i> | <i>30.11.11</i> | <i>МЧС России</i> | <i>высокая</i> |
| <i>Осуществление медицинской деятельности</i> | <i>24-01-000218.П риложен ие №1 от 17.05.07г.</i> | <i>12.10.06</i> | <i>12.10.11</i> | <i>Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития.</i> | <i>высокая</i> |
| <i>Водопользование</i> | <i>МСК № 01173</i> | <i>11.09.06</i> | <i>до 11.08.16</i> | <i>Московско-Окское</i> | <i>высокая</i> |

| | | | | | |
|---|----------------------|-----------------|--------------------|---|----------------|
| | <i>БОЭИО</i> | | | <i>бассейновое водное управление. Отдел водных ресурсов по Московской области.</i> | |
| <i>Добыча питьевых подземных вод для хозяйственно-питьевого водоснабжения и технологического обеспечения водой (недропользование)</i> | <i>МСК №01145 ВЭ</i> | <i>02.10.06</i> | <i>до 01.06.14</i> | <i>Региональное агентство по недропользованию по Центральному федеральному округу</i> | <i>высокая</i> |
| <i>Эксплуатация пожароопасных производственных объектов</i> | <i>№3 / 06912</i> | <i>05.10.07</i> | <i>05.10.12</i> | <i>МЧС России</i> | <i>высокая</i> |
| <i>Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну</i> | <i>Копия 2592/3</i> | <i>03.10.07</i> | <i>до 01.02.10</i> | <i>Центр по лицензированию, сертификации, защите государственной тайны ФСБ РФ</i> | <i>высокая</i> |

Филиал «Смоленская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»

| <i>Вид деятельности</i> | <i>Номер</i> | <i>Дата выдачи</i> | <i>Срок действия</i> | <i>Орган, выдавший разрешение (лицензию)</i> | <i>Вероятность продления</i> |
|--|-----------------------|--------------------|----------------------|---|------------------------------|
| <i>Водопользование (Забор воды, сброс сточных и ливневых вод)</i> | <i>СМО № 00660</i> | <i>17.07.06</i> | <i>до 22.12.07</i> | <i>Московско - Ожское бассейновое водное управление</i> | <i>высокая</i> |
| <i>Право пользования недрами (добычу суглинков на участке «Шеболтаево» для строительства дамбы золоотвала)</i> | <i>СМО № 80002</i> | <i>23.11.06</i> | <i>до 31.01.08</i> | <i>МПР РФ</i> | <i>высокая</i> |
| <i>Право пользования недрами (добычу песка и ПГС на участке «Дубовица»)</i> | <i>СМО № 80003</i> | <i>23.11.06</i> | <i>до 31.07.09</i> | <i>МПР РФ</i> | <i>высокая</i> |
| <i>Перевозка пассажиров автотранспортом по территории РФ</i> | <i>№АСС-67-025436</i> | <i>03.10.06</i> | <i>до 15.10.11</i> | <i>Министерство транспорта РФ</i> | <i>высокая</i> |
| <i>Эксплуатация пожароопасных производственных объектов</i> | <i>№ 3/06916</i> | <i>05.10.07</i> | <i>05.10.12</i> | <i>МЧС России</i> | <i>высокая</i> |
| <i>Медицинская деятельность</i> | <i>№67-01-000105</i> | <i>09.11.06</i> | <i>до 09.11.11</i> | <i>Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития</i> | <i>высокая</i> |
| <i>Осуществление работ с использованием сведений,</i> | <i>Копия 2592/4</i> | <i>29.01.08</i> | <i>до 01.02.10</i> | <i>Центр по лицензированию,</i> | <i>высокая</i> |

| | | | | | |
|---|--|--|--|--|--|
| <i>составляющих государственную тайну</i> | | | | <i>сертификации, защите государственной тайны ФСБ России</i> | |
|---|--|--|--|--|--|

Филиал «Яйвинская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»

| <i>Вид деятельности</i> | <i>Номер</i> | <i>Дата выдачи</i> | <i>Срок действия</i> | <i>Орган, выдавший разрешение (лицензию)</i> | <i>Вероятность продления</i> |
|---|---------------------------|--------------------|----------------------|---|------------------------------|
| <i>Водопользование (поверхностные водные объекты). Забор воды</i> | <i>ПЕМ 01095 ТВЭИО</i> | <i>03.11.06</i> | <i>до 01.12.11</i> | <i>Камское БВУ Федерального агентства водных ресурсов</i> | <i>высокая</i> |
| <i>Водопользование (поверхностные водные объекты). Сброс производственных сточных вод.</i> | <i>ПЕМ 01096 ТВЭВХ</i> | <i>03.11.06</i> | <i>до 01.07.07</i> | <i>Камское БВУ Федерального агентства водных ресурсов</i> | <i>высокая</i> |
| <i>Эксплуатация пожароопасных производственных объектов</i> | <i>№3 / 06913</i> | <i>05.10.07</i> | <i>05.10.12</i> | <i>МЧС России</i> | <i>высокая</i> |
| <i>По пользованию недрами (добыча пресных подземных вод для хозяйственно-питьевого водоснабжения на водозаборе №1 Нижнейяйвинского месторождения пресных вод)</i> | <i>№ 01838</i> | <i>21.02.08</i> | <i>21.02.33</i> | <i>Управление по недропользованию МПР России</i> | <i>высокая</i> |
| <i>Медицинская деятельность</i> | <i>ФС-1 №86-01-000507</i> | <i>30.08.07</i> | <i>12.10.11</i> | <i>Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития</i> | <i>высокая</i> |
| <i>Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну</i> | <i>Копия 2592/3</i> | <i>20.08.07</i> | <i>до 01.02.10</i> | <i>Центр по лицензированию, сертификации, защите государственной тайны ФСБ России</i> | <i>высокая</i> |

4.2.6. Совместная деятельность эмитента

Эмитент не осуществляет совместную деятельность.

4.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, являющимся акционерными инвестиционными фондами, страховыми или кредитными организациями, ипотечными агентами

Эмитент не является акционерным инвестиционным фондом, страховой или кредитной организацией, ипотечным агентом.

4.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых

Деятельность по добыче полезных ископаемых не является основной деятельностью Эмитента. Дочерние и зависимые общества Эмитента также не ведут деятельность по добыче полезных ископаемых.

4.2.9. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи

Деятельность по оказанию услуг связи не является основной деятельностью Эмитента.

4.3. Планы будущей деятельности эмитента

Краткое описание планов эмитента в отношении будущей деятельности и источников будущих доходов:

В соответствии с Уставом Эмитента основной целью его деятельности является получение прибыли. С 01.07.2006 года после консолидации генерирующих активов Эмитент осуществляет следующие основные виды деятельности:

- *производство и продажа электрической энергии;*
- *производство, передача и продажа тепловой энергии.*

Все созданные в процессе реформы российской электроэнергетики тепловые ОГК, в том числе ОГК-4, являются крупными интегрированными компаниями, реализующими электроэнергию на оптовом рынке. 01.07.2006 года ОАО «ОГК-4» было реорганизовано в форме присоединения к нему АО-станций, акции которых были конвертированы в акции дополнительных выпусков ОАО «ОГК-4». В связи с этим, являясь с 1 июля 2006 года компанией-производителем и продавцом электро- и теплоэнергии, основные доходы Эмитент получает и планирует получать в дальнейшем от реализации электрической и тепловой энергии.

Планы организации нового производства, расширения или сокращения производства, разработки новых видов продукции, модернизации и реконструкции основных средств:

ОАО «ОГК-4» планирует в ближайшей перспективе продолжить работы по реконструкции и техническому перевооружению действующих тепловых электростанций, электрических и тепловых сетей, а также по расширению, и в целом ряде случаев, строительству новых энергетических мощностей. Эмитентом разработана и утверждена Инвестиционная программа на период с 2006 по 2011 гг., являющаяся приоритетным направлением деятельности ОАО «ОГК-4».

Технологическими целями инвестиций в будущем будет являться, прежде всего, строительство и ввод в эксплуатацию новых генерирующих мощностей, а также замена существующего изношенного основного генерирующего оборудования на новое высокопроизводительное оборудование, в частности, внедрение парогазовых генерирующих мощностей, своевременное обновление используемого оборудования.

Инвестиционной программой Эмитента предусмотрена реализация следующих крупных инвестиционных проектов:

- *«Создание замещающей мощности на базе ПГУ-400 Шатурской ГРЭС»;*
- *«Создание замещающей мощности на базе 2хПГУ-800 Сургутской ГРЭС-2»;*
- *«Завершение строительства энергоблока ПСУ-800 ст. №3 Березовской ГРЭС»;*
- *«Создание замещающей мощности на базе ПГУ-400 Яйвинской ГРЭС».*

Реализации данных инвестиционных проектов Эмитент уделяет приоритетное внимание. Более подробно с инвестиционной программой ОАО «ОГК-4» можно ознакомиться на странице Эмитента в сети Интернет www.ogk-4.ru в разделе «Бизнес и инвестиции/Инвестиционная деятельность».

Планы эмитента относительно возможного изменения основной деятельности: *деятельность Эмитента с 01.07.2006 года связана с производством и продажей электрической и тепловой энергии. Изменения основной деятельности Эмитент не планирует.*

4.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях

Промышленные, банковские, финансовые группы, холдинги, концерны, ассоциации, в которых участвует эмитент, роль (место), функции и срок участия эмитента в этих организациях:

С момента своего создания Эмитент как общество, учрежденное и подконтрольное ОАО РАО «ЕЭС России», наряду с другими дочерними и зависимыми обществами, занятыми непосредственно производством, диспетчеризацией, передачей и сбытом электро- и теплоэнергии, входил в Холдинг РАО «ЕЭС России».

После продажи ОАО РАО «ЕЭС России» пакета акций ОАО «ОГК-4» концерну E.ON осенью 2007 года и размещения акций дополнительной эмиссии ОАО «ОГК-4», доля ОАО РАО «ЕЭС России» в уставном капитале эмитента снизилась с 89,60% до 22,49%. Таким образом, ОАО «ОГК-4» перешло из категории дочерних в категорию зависимых по отношению к ОАО РАО «ЕЭС России» обществ. Тем не менее, до даты окончания разделения ОАО РАО "ЕЭС России", предусмотренного планом реализации второго этапа реформирования ОАО РАО «ЕЭС России», Эмитент будет входить в состав Холдинга РАО «ЕЭС России». 01.07.2008 года ОАО РАО «ЕЭС России» будет реформировано в форме выделения 28 компаний целевой структуры отрасли электроэнергетики, после чего сам Холдинг ОАО РАО «ЕЭС России» прекратит существование, что, в свою очередь, приведет к потере аффилированности между большинством компаний целевой структуры отрасли.

Кроме того, после перехода контроля над ОАО "ОГК-4" от ОАО РАО "ЕЭС России" к концерну E.ON, начиная с 3 октября 2007 года Эмитент также входит в концерн E.ON.

В случае, если результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента существенно зависят от иных членов промышленной, банковской, финансовой группы, холдинга, концерна, ассоциации, указывается на это обстоятельство и проводится подробное изложение характера такой зависимости: *В связи с тем, что практически всю производимую продукцию Эмитент реализует на оптовом рынке электроэнергии, участниками которого являются другие общества, входящие в Холдинг, результаты финансово-хозяйственной деятельности Эмитента в значительной степени зависят от иных членов данного Холдинга. Например, основными контрагентами Эмитента по договорам купли-продажи электроэнергии являются региональные сбытовые компании, которые, так же как и Эмитент, входят в Холдинг. Однако риск, обусловленный данными обстоятельствами, сводится к тому, что Эмитент заранее не знает, кто будет его контрагентом и не имеет возможности повлиять на выбор определенного контрагента, что может привести к появлению помимо воли Эмитента неплатежеспособных контрагентов по договорам купли-продажи электроэнергии. Данный риск, безусловно, может значительным образом повлиять на результаты финансово-хозяйственной деятельности Эмитента. Также, учитывая, что большую роль в функционировании единой энергосистемы России играют такие дочерние и зависимые общества РАО «ЕЭС России», как ОАО «Федеральная сетевая компания», ОАО «Системный администратор – Центральное диспетчерское управление», региональные сетевые и сервисные компании, существует вероятность того, что какие-либо события или результаты деятельности таких компаний могут отразиться на результатах финансово-хозяйственной деятельности Эмитента.*

В то же время зависимость Эмитента от членов концерна E.ON в настоящее время не имеет такой ярко выраженный характер, за исключением естественной зависимости ОАО "ОГК-4" от компании E.ON Russia Power GmbH, являющейся владельцем 76,09 % акций Эмитента, и E.ON AG, владеющей с учетом косвенного владения 100% капитала E.ON Russia Power GmbH. Тем не менее, Эмитент предполагает, что зависимость результатов его финансово-хозяйственной деятельности от компаний, входящих в концерн E.ON, в частности, от E.ON AG, может существенно возрасти в будущем.

4.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента

Полное фирменное наименование дочернего общества эмитента: *Открытое акционерное общество «Автотрансэнерго»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Автотрансэнерго»*

Место нахождения: *140700, Московская область, г. Шатура, Черноозерский проезд, дом 5*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *общество признается дочерним, поскольку Эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале, имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом*

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества: *100%*

Размер доли обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих эмитенту: *100%*

Размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента, а в случае, когда эмитент является акционерным обществом, – также доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу: *нет*

Описание основного вида деятельности общества: *перевозка пассажиров и грузов автомобильным транспортом; экспедиция и хранение грузов, перевозка крупногабаритных и тяжеловесных грузов, сервисное обслуживание и ремонт автомобильного транспорта.*

Оценка значения такого общества для деятельности эмитента: *В связи с крайне незначительным сроком существования ОАО «Автотрансэнерго» дать справедливую оценку его значения для деятельности Эмитента не представляется возможным. Однако существуют справедливые основания полагать, что в будущем финансовые результаты ОАО «Автотрансэнерго» не будут оказывать существенного влияния на общие финансовые результаты Эмитента, хотя деятельность такого ОАО «Автотрансэнерго» оказывает определенное влияние на операционную деятельность филиала «Шатурская ГРЭС» ОАО «ОГК-4».*

Персональный состав Совета директоров ОАО «Автотрансэнерго»

1. ФИО: *Федотовский Владимир Юрьевич - Председатель Совета директоров*

Год рождения: *1964*

Доля указанного лица в уставном капитале эмитента: *0 %*

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: *0 %*

2. ФИО: *Смирнов Павел Борисович*

Год рождения: *1973*

Доля указанного лица в уставном капитале эмитента: *0 %*

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: *0 %*

3. ФИО: *Котов Павел Борисович*

Год рождения: *1972*

Доля указанного лица в уставном капитале эмитента: *0 %*

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: *0 %*

4. ФИО: *Краснопевцева Влада Сергеевна*

Год рождения: *1977*

Доля указанного лица в уставном капитале эмитента: *0 %*

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: *0 %*

5. ФИО: *Карнаухов Игорь Викторович*

Год рождения: *1960*

Доля указанного лица в уставном капитале эмитента: *0 %*

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: *0 %*

Коллегиальный исполнительный орган (правление) Уставом ОАО «Автотрансэнерго» не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа ОАО «Автотрансэнерго»:

ФИО: *Гущин Алексей Владимирович*

Год рождения: *1974*

Доля указанного лица в уставном капитале эмитента: *0 %*

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **0 %**

Полное фирменное наименование дочернего общества эмитента: **Общество с ограниченной ответственностью «ОГК-4 Финанс»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ОГК-4 Финанс»**

Место нахождения: **628406 Россия, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Сургут, ул. Энергостроителей, 23, сооружение 34**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **общество признается дочерним, поскольку Эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале, имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества: **100%**

Размер доли обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **100%**

Размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента, а в случае, когда эмитент является акционерным обществом, – также доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу: **нет**

Описание основного вида деятельности общества: **операции с ценными бумагами, капиталовложения в ценные бумаги и в собственность, консультирование по вопросам финансового посредничества и коммерческой деятельности и управления.**

Оценка значения такого общества для деятельности эмитента:

Данное общество учреждено Эмитентом в целях обеспечения реализации Опционной программы Общества и является оператором при реализации Опционной программы, утвержденным Советом директоров Общества.

Образование Совета директоров не предусмотрено Уставом ООО «ОГК-4 Финанс»

Создание коллегиального исполнительного органа (правление) не предусмотрено Уставом ООО «ОГК-4 Финанс»

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа ООО «ОГК-4 Финанс»:

ФИО: Леньков Роман Николаевич

Год рождения: 1973

Доля указанного лица в уставном капитале эмитента: 0,0001400740%

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: 0,0001400740%

Полное фирменное наименование дочернего общества эмитента: **Общество с ограниченной ответственностью «Теплосбыт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Теплосбыт»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 140700, Московская область, г.Шатура, Черноозерский проезд, дом 5**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **общество признается дочерним, поскольку Эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале, имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества: **100 %**

Размер доли обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **100 %**

Размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента, а в случае, когда эмитент является акционерным обществом, – также доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу: **нет**

Описание основного вида деятельности общества: **предоставление коммунальных услуг**

Оценка значения такого общества для деятельности эмитента: **учреждено Эмитентом для участия совместно с администрациями регионов присутствия в конкурсах по выбору управляющих компаний по управлению многоквартирными домами. Участие в управляющих компаниях приведет к контролю над распределением и своевременным перечислением управляющей компанией денежных средств, поступающих от потребителей коммунальных ресурсов (в том числе за тепловую энергию, производимую Эмитентом).**

Образование Совета директоров не предусмотрено Уставом ООО «Теплосбыт»

Создание коллегиального исполнительного органа (правление) не предусмотрено Уставом ООО «Теплосбыт».

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа ООО «Теплосбыт»:

ФИО: *Тёмкина Нина Игнатьевна*

Год рождения: *1959*

Доля указанного лица в уставном капитале эмитента: *0 %*

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: *0 %*

Полное фирменное наименование зависимого общества эмитента: *Открытое акционерное общество «Энергетик»*

Сокращенное фирменное наименование: *нет*

Место нахождения: *Красноярский край, г. Шарыпово, ул. Индустриальная, д. 4 «б»*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *общество признается зависимым, поскольку Эмитент имеет более 20 % голосующих акций данного общества*

Размер доли участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: *19,4752%*

Размер доли обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: *25,972%*

Размер доли участия зависимого общества в уставном капитале эмитента, а в случае, когда эмитент является акционерным обществом, – также доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: *нет*

Описание основного вида деятельности общества: *деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей, передача и продажа по договорам электрической и тепловой энергии*

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: *Данное общество не имеет в настоящий момент никакого значения для деятельности Эмитента, поскольку в судебном порядке признано банкротом.*

Решением Арбитражного суда Красноярского края от 10.08.2006 года по делу № А33-30949/2005 Открытое акционерное общество «Энергетик» признано несостоятельным (банкротом) и в отношении него открыта процедура конкурсного производства.

Совет директоров, коллегиальный исполнительный орган и единоличный исполнительный орган у данного общества отсутствуют. В соответствии со ст. 126 ФЗ «О несостоятельности (банкротстве)» с даты принятия арбитражным судом решения о признании должника банкротом и об открытии конкурсного производства прекращаются полномочия руководителя должника, иных органов управления должника и собственника имущества должника - унитарного предприятия, за исключением полномочий органов управления должника, уполномоченных в соответствии с учредительными документами принимать решения о заключении крупных сделок, принимать решения о заключении соглашений об условиях предоставления денежных средств третьим лицом или третьими лицами для исполнения обязательств должника.

Таким образом, в настоящее время указанные выше функции в Открытом акционерном обществе «Энергетик» осуществляет утвержденный конкурсный управляющий:

ФИО: *Шманай Виктор Иванович*

Год рождения: *1960*

Доля указанного лица в уставном капитале эмитента: *0 %*

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: *0 %*

4.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента

Информация о первоначальной (восстановительной) стоимости основных средств и сумме начисленной амортизации за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет (значения показателей приводятся на дату окончания соответствующего завершённого финансового года):

Информация о первоначальной (восстановительной) стоимости основных средств и сумме начисленной амортизации за 2005 г.

| Наименование группы объектов основных средств | Первоначальная (восстановительная) стоимость, руб. | Сумма начисленной амортизации, руб. |
|---|--|-------------------------------------|
| <i>Отчетная дата: 31.12.2005 г.</i> | | |
| <i>Машины и оборудование</i> | <i>3 909 285</i> | <i>138 020</i> |
| <i>Производственный и хозяйственный инвентарь</i> | <i>5 717 319</i> | <i>108 510</i> |
| Итого: | 9 626 604 | 246 530 |

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств: *Учетной политикой Эмитента на 2005 год предусмотрено, что амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов.*

Информация о первоначальной (восстановительной) стоимости основных средств и сумме начисленной амортизации за 2006 г.

| Наименование группы основных средств | Первоначальная (восстановительная) стоимость, руб. | Сумма начисленной амортизации, руб. |
|--|--|-------------------------------------|
| <i>Отчетная дата: 31.12.2006 г.</i> | | |
| <i>Здания</i> | <i>6 328 327 000</i> | <i>38 841 000</i> |
| <i>Сооружения и передаточные устройства</i> | <i>5 938 947 000</i> | <i>104 248 000</i> |
| <i>Энергетические машины и оборудование, транспортные средства</i> | <i>4 539 952 000</i> | <i>283 862 000</i> |
| <i>Другие виды основных средств</i> | <i>30 545 000</i> | <i>4 348 000</i> |
| Итого: | 16 837 771 000 | 431 299 000 |

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств: *Амортизация по всем группам основных средств начисляется линейным способом.*

Информация о первоначальной (восстановительной) стоимости основных средств и сумме начисленной амортизации за 2007 г.

| Наименование группы основных средств | Первоначальная (восстановительная) стоимость, руб. | Сумма начисленной амортизации, руб. |
|--------------------------------------|--|-------------------------------------|
| <i>Отчетная дата: 31.12.2007 г.</i> | | |
| <i>Здания</i> | <i>6 346 127 000</i> | <i>133 746 000</i> |

| | | |
|--|------------------------------|-----------------------------|
| <i>Сооружения и передаточные устройства</i> | <i>5 982 770 000</i> | <i>399 075 000</i> |
| <i>Энергетические машины и оборудование, транспортные средства</i> | <i>5 071 597 000</i> | <i>929 604 000</i> |
| <i>Другие виды основных средств</i> | <i>50 408 000</i> | <i>38 011 000</i> |
| Итого: | <i>17 450 902 000</i> | <i>1 500 436 000</i> |

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств: *Амортизация по всем группам основных средств начисляется линейным способом.*

Переоценка основных средств за весь период существования Эмитента не проводилась. Эмитент не планирует приобретение, замену, выбытие основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств Эмитента.

Сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента:

Филиал «Сургутская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»

| <i>№ п/п</i> | <i>Наименование объекта</i> | <i>Тип обременения</i> | <i>Размер обремененной части</i> | <i>Дата возникновения обременения</i> | <i>Дата окончания действия обременения</i> |
|------------------|--|----------------------------|--|---|--|
| <i>1</i> | <i>Стоянка теплая на 2 тепловоза</i> | <i>аренда</i> | <i>443,8 м²</i> | <i>09.06.07</i> | <i>31.10.08</i> |
| <i>2</i> | <i>Укрупнительно-сборочная площадка №1 базы ТМБ</i> | <i>аренда</i> | <i>13676,82 м²</i> | <i>09.06.07</i> | <i>31.10.08</i> |
| <i>3</i> | <i>Укрупнительно-сборочная площадка № 2 базы ТМБ</i> | <i>аренда</i> | <i>8930,15 м²</i> | <i>09.06.07</i> | <i>31.10.08</i> |
| <i>4</i> | <i>Автомобили внутриплощадочные базы ТМБ</i> | <i>аренда</i> | <i>13202,40 м²</i> | <i>09.06.07</i> | <i>31.10.08</i> |
| <i>5</i> | <i>Склад теплохолодный на ТМБ</i> | <i>аренда</i> | <i>1194,9м²</i> | <i>09.06.07</i> | <i>31.10.08</i> |
| <i>6</i> | <i>Помещения ИБК</i> | <i>аренда</i> | <i>28,7м²</i> | <i>12.01.2007</i> | <i>31.10.08</i> |
| <i>7</i> | <i>Оборудование РСЦ</i> | <i>аренда</i> | <i>-</i> | <i>01.11.2007</i> | <i>31.10.08</i> |
| <i>8</i> | <i>Нежилые помещения в здании ацителенново- генераторной</i> | <i>аренда</i> | <i>272,4м²</i> | <i>26.02.07</i> | <i>31.10.08</i> |
| <i>9</i> | <i>Нежилые помещения АБК-1</i> | <i>аренда</i> | <i>601,39м²</i> | <i>25.01.07</i> | <i>31.10.08</i> |
| <i>10</i> | <i>Нежилые помещения ИБК</i> | <i>аренда</i> | <i>12,00м²</i> | <i>25.01.07</i> | <i>31.10.08</i> |
| <i>11</i> | <i>Помещения главного корпуса</i> | <i>аренда</i> | <i>3 899,2 м²</i> | <i>06.02.07</i> | <i>31.10.08</i> |
| <i>12</i> | <i>Помещения ИБК</i> | <i>аренда</i> | <i>546,1 м²</i> | <i>06.02.07</i> | <i>31.10.08</i> |
| <i>13</i> | <i>Помещения мастерской ГТЦ</i> | <i>аренда</i> | <i>248,8 м²</i> | <i>06.02.07</i> | <i>31.10.08</i> |
| <i>14</i> | <i>Оборудование (Мостовые краны 14шт).</i> | <i>аренда</i> | <i>-</i> | <i>15.06.07</i> | <i>31.12.08</i> |

| | | | | | |
|----|---|--------|----------------------|----------|----------|
| 15 | Нежилые помещения в гл. корпусе | аренда | 204,2м ² | 24.01.07 | 31.10.08 |
| 16 | Нежилые помещения в ИБК | аренда | 196,7м ² | 24.01.07 | 31.10.08 |
| 17 | Дымовая труба №3 (сотовая связь) | аренда | - | 01.02.07 | 31.12.08 |
| 18 | Нежилые помещения главного корпуса | аренда | 540,75м ² | 22.05.07 | 31.10.08 |
| 19 | Нежилые помещения в ИБК | аренда | 88,4м ² | 22.05.07 | 31.10.08 |
| 20 | Нежилые помещения КНС-3 | аренда | 33,9м ² | 22.05.07 | 31.10.08 |
| 21 | Нежилые помещения ХВО | аренда | 107,7 м ² | 22.05.07 | 31.10.08 |
| 22 | Оборудование (станки 5шт.) | аренда | - | 01.11.07 | 31.10.08 |
| 23 | Имущество (Оборудование, мебель, инвентарь) | аренда | - | 01.11.07 | 31.01.09 |
| 24 | Нежилые помещения ИБК | аренда | 1208,3м ² | 22.05.07 | 31.01.09 |
| 25 | Дымовая труба №3 (сотовая связь) | аренда | - | 15.12.06 | 30.06.08 |
| 26 | Нежилые помещения АБК-1 | аренда | 27,1м ² | 10.11.06 | 31.08.08 |
| 27 | Имущество (Оборудование, мебель, инвентарь) | аренда | - | 10.11.06 | 30.09.08 |
| 28 | Размещение наружной рекламы (баннеров) | аренды | - | 07.12.06 | 30.06.08 |
| 29 | Нежилое помещение ИБК | аренда | 65,8 м ² | 25.05.07 | 30.11.08 |
| 30 | Нежилое помещение ИБК | аренда | 127 м ² | 25.05.07 | 30.11.08 |
| 31 | Имущество (Оборудование, мебель) | аренда | - | 01.11.07 | 30.11.08 |
| 32 | Нежилое помещение ИБК | аренда | 24,5 м ² | 25.05.07 | 31.01.09 |
| 33 | Нежилое помещение ИБК | аренда | 3,0 м ² | 06.12.07 | 30.09.08 |
| 34 | Нежилое помещение ИБК | аренда | 6,0 м ² | 01.01.08 | 30.11.08 |

Филиал «Березовская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»

| № п/п | Наименование объекта | Тип обременения | Размер обремененной части | Дата возникновения обременения | Дата окончания действия обременения |
|-------|-------------------------------|-----------------|---------------------------|--------------------------------|-------------------------------------|
| 1 | АТС | аренда | 4,0 м ² | 20.06.07 г. | 01.12.08 г. |
| 2 | Узел пересыпки № 3 | аренда | 28,57 м ² | 20.06.07 г. | 01.12.08 г. |
| 3 | Сооружение РРЛ | аренда | 19,4 м ² | 20.06.07 г. | 01.12.08 г. |
| 4 | Инженерно-лабораторный корпус | аренда | 11,8 м ² | 01.01.08 г. | 30.11.08 г. |
| 5 | Инженерно-лабораторный корпус | аренда | 9,0 м ² | 07.05.07 г. | 01.04.08 г. |
| 6 | Тепличный корпус | аренда | 12 124,1 м ² | 15.10.05 г. | 31.05.08 г. |
| 7 | Дымовая труба Н -370 м. | аренда | 87,36 м ² | 28.06.07г. | 19.03.08 г. |

| | | | | | |
|----|----------------------------------|--------|-----------------------|-------------|-------------|
| 8 | Транспортные средства (автокран) | аренда | 1 ед. | 23.07.07 г. | 01.05.08 г. |
| 9 | Здание гаража на 50 а/м | аренда | 3337,0 м ² | 01.12.07 г. | 01.11.08 г. |
| 10 | Инженерно-лабораторный корпус | аренда | 16,0 м ² | 30.06.07 г. | 30.05.08 г. |
| 11 | Инженерно-лабораторный корпус | аренда | 464,65 м ² | 17.05.07 г. | 01.01.09 г. |
| 12 | Автомобиль (автоцистерна) | аренда | 1 ед. | 23.07.07 г. | 01.04.08 г. |
| 13 | Помещение для хранения оружия | аренда | 15,4 м ² | 01.01.08 г. | 01.12.08 г. |
| 14 | Мастерские и лаборатории | аренда | 294,33 м ² | 27.07.07 г. | 12.04.08 г. |
| 15 | Дымовая труба Н -370 м. | аренда | 162,76 м ² | 07.05.07 г. | 01.04.08 г. |
| 16 | Бытовой блок | аренда | 36,0 м ² | 28.06.07 г. | 28.05.08 г. |
| 17 | Автомобиль (автокран) | аренда | 1 ед. | 23.07.07 г. | 01.12.08 г. |
| 18 | Сооружение АЗС | аренда | 2034,0 м ² | 28.06.07 г. | 01.04.08 г. |

Филиал «Шатурская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»

| № п/п | Наименование объекта | Тип обременения | Размер обремененной части | Дата возникновения обременения | Дата окончания действия обременения |
|-------|--|--|---------------------------|--------------------------------|-------------------------------------|
| 1 | Здание мастерской отдела гл. механика | аренда | 50 м ² | 01.05.2007 | 31.03.2008 |
| 2 | Труба дымовая с газоходами электростанции ГРЭС | право на размещение контейнера с аппаратурой | - | 01.12.2007 | 31.10.2008 |
| 3 | Труба дымовая с газоходами электростанции ГРЭС | право на размещение контейнера с аппаратурой | - | 01.12.2007 | 31.10.2008 |
| 4 | Здание магазина | аренда | 327,7 м ² | 01.07.2007 | 31.05.2008 |
| 5 | Здание здравпункта | аренда | 241,3 м ² | 1.02.2007 | 30.11.2008 |
| 6 | Здание теплоизоляционной мастерской с навесом | аренда | 307,5 м ² | 11.08.2007 | 31.07.2008 |
| 7 | Здание мастерской антикоррозийных покрытий | аренда | 281,6 м ² | 01.09.2007 | 31.07.2008 |
| 8 | Здание теплоизоляционной мастерской с навесом | аренда | 264,5 м ² | 01.04.2007 | 31.01.2009 |
| 9 | Здание временной станции | аренда | 115,7 м ² | 01.05.2007 | 31.03.2008 |
| 10 | Здание временной станции | аренда | 97,4 м ² | 01.05.2007 | 31.03.2008 |
| 11 | Здание временной станции | аренда | 153,8 м ² | 01.06.2007 | 30.04.2008 |
| 12 | Здание временной станции | аренда | 272,8 м ² | 01.05.2007 | 31.03.2008 |
| 13 | Жилой дом №3 Тихий пер. | аренда | 180 м ² | 01.10.2007 | 31.08.2008 |
| 14 | Локомотивно-вагонное депо | аренда | 5 м ² | 28.12.2007 | 30.11.2008 |
| 15 | Управление станции | аренда | 30,9 м ² | 01.02.2008 | 31.12.2008 |
| 16 | Управление станции | аренда | 12,8 м ² | 06.03.2008 | 30.11.2008 |
| 17 | Автомобиль AUDI 6 | аренда | 1 шт. | 05.03.2008 | 04.03.2009 |

Филиал «Смоленская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»

| <i>№ п/п</i> | <i>Наименование объекта</i> | <i>Тип обременения</i> | <i>Размер обремененной части</i> | <i>Дата возникновения обременения</i> | <i>Дата окончания действия обременения</i> |
|------------------|--------------------------------|---|--|---|--|
| 1 | Административно-бытовой корпус | аренда | 24,6 м ² | 01.11.2007 | 30.09.2008 |
| 2 | Административно-бытовой корпус | аренда | 3,0 м ² | 01.11.2007 | 30.09.2008 |
| 3 | Административно-бытовой корпус | аренда | 31 м ² | 01.03.2008 | 31.01.2009 |
| 4 | Общежитие | аренда | 85 м ² | 01.11.2007 | 30.09.2008 |
| 5 | Общежитие | аренда | 12,6 м ² | 01.11.2007 | 30.09.2008 |
| 6 | Здание пусковой котельной | аренда | 1718,9 м ² | 01.12.2007 | 31.10.2008 |
| 7 | Административно-бытовой корпус | аренда | 120,2 м ² | 01.07.2007 | 31.05.2008 |
| 8 | Контрольно-пропускной пункт | аренда | 29,3 м ² | 01.07.2007 | 31.05.2008 |
| 9 | ОАО "Мобиком Центр" | Предоставление места на дымовой трубе под размещение оборудования сотовой связи | 6 м ² | 01.10.2007 | 31.08.2008 |
| 10 | ОАО "Вымпел-Коммуникации" | Предоставление места на дымовой трубе под размещение оборудования сотовой связи | 6 м ² | 01.10.2007 | 31.08.2008 |
| 11 | ОАО "Мобильные ТелеСистемы" | Предоставление места на дымовой трубе под размещение оборудования сотовой связи | 6 м ² | 01.10.2007 | 31.08.2008 |
| 12 | Административно-бытовой корпус | аренда | 24,1 м ² | 01.12.2007 | 31.10.2008 |
| 13 | Контора ЦЭМ | аренда | 244,4 м ² | 01.06.2007 | 01.05.2008 |
| 14 | Контора ЦЭМ | аренда | 26,2 м ² | 15.08.2007 | 31.07.2008 |
| 15 | Цех по выпуску стеновых камней | аренда | 1711,4 м ² | 15.08.2007 | 31.07.2008 |

Филиал «Яйвинская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»

| <i>№ п/п</i> | <i>Наименование объекта</i> | <i>Тип обременения</i> | <i>Размер обремененной части</i> | <i>Дата возникновения обременения</i> | <i>Дата окончания действия обременения</i> |
|------------------|---|----------------------------|--|---|--|
| 1 | <i>Встроенные помещения на 1 этаже по адресу г.Пермь, пр-кт Комсомольский, д.70</i> | <i>аренда</i> | <i>549,6 м²</i> | <i>01.12.2005</i> | <i>01.12.2010</i> |
| 2 | <i>Здание дробильного корпуса</i> | <i>аренда</i> | <i>32,05 м²</i> | <i>01.01.2008</i> | <i>30.11.2008</i> |
| 3 | <i>Помещения в здании ОБК</i> | <i>аренда</i> | <i>11,1 м²</i> | <i>01.01.2008</i> | <i>30.11.2008</i> |
| 4 | <i>Помещения в здании главного корпуса</i> | <i>аренда</i> | <i>32,6 м²</i> | <i>01.01.2008</i> | <i>30.11.2008</i> |
| 5 | <i>Помещения в здании служебного корпуса</i> | <i>аренда</i> | <i>119,9 м²</i> | <i>01.05.2007</i> | <i>31.03.2008</i> |
| 6 | <i>Здание ремонтно-механических мастерских</i> | <i>аренда</i> | <i>900,1 м²</i> | <i>01.01.2008</i> | <i>30.11.2008</i> |
| 7 | <i>Размещение оборудования на дымовой трубе № 1</i> | <i>аренда</i> | <i>--</i> | <i>20.01.2008</i> | <i>30.11.2008</i> |
| 8 | <i>Дымовая труба № 2(для размещения антенн)</i> | <i>аренда</i> | <i>--</i> | <i>01.03.2007</i> | <i>30.09.2008</i> |
| 9 | <i>Дымовая труба № 2(для размещения антенн)</i> | <i>аренда</i> | <i>--</i> | <i>01.05.2007</i> | <i>15.04.2008</i> |
| 10 | <i>Арочный склад рыбного хозяйства</i> | <i>аренда</i> | <i>540,0 м²</i> | <i>01.03.2008</i> | <i>31.01.2009</i> |

Филиал «Тепловые сети Березовской ГРЭС» ОАО «ОГК-4»

| <i>№ п/п</i> | <i>Наименование объекта</i> | <i>Тип обременения</i> | <i>Размер обремененной части</i> | <i>Дата возникновения обременения</i> | <i>Дата окончания действия обременения</i> |
|------------------|--|----------------------------|--|---|--|
| 1 | <i>Нежилое помещение по адресу: г. Шарыпово, 6 мкр., д.25, пом. 1</i> | <i>аренда</i> | <i>24,1 м²</i> | <i>01.12.07 г.</i> | <i>01.11.08 г.</i> |
| 2 | <i>Нежилое помещение по адресу: г. Шарыпово, 6 мкр., д. 27, пом. 3</i> | <i>аренда</i> | <i>65,23 м²</i> | <i>01.06.07 г.</i> | <i>01.04.08 г.</i> |
| 3 | <i>Нежилое помещение по адресу: г. Шарыпово, 6 мкр., д.25, пом. 1</i> | <i>аренда</i> | <i>102,4 м²</i> | <i>01.02.08 г.</i> | <i>01.01.09 г.</i> |

V. Сведения о финансово - хозяйственной деятельности эмитента

5.1. Результаты финансово - хозяйственной деятельности эмитента

5.1.1. Прибыль и убытки

Динамика показателей, характеризующих прибыльность и убыточность эмитента за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет:

| Наименование показателя | Рекомендуемая методика расчета | 2005 г. | 2006 г. | 2007 г. |
|--|---|-------------|----------------|----------------|
| Выручка, руб. | Общая сумма выручки от продажи товаров, продукции, работ, услуг | 235 781 000 | 13 742 870 000 | 31 460 784 000 |
| Валовая прибыль, руб. | Выручка - себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг (кроме коммерческих и управленческих расходов) | 118 364 000 | 963 974 000 | 3 094 755 000 |
| Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), руб. | Чистая прибыль (убыток) отчетного периода | 104 626 000 | 514 246 000 | 1 488 810 000 |
| Рентабельность собственного капитала, % | (Чистая прибыль) / (Капитал и резервы - целевые финансирование и поступления + доходы будущих периодов - собственные акции, выкупленные у акционеров) x 100 | 1,26 | 2,61 | 2,21 |
| Рентабельность активов, % | (Чистая прибыль) / (Балансовая стоимость активов) x 100 | 1,26 | 2,29 | 2,14 |
| Коэффициент чистой прибыльности, % | (Чистая прибыль) / (Выручка) x 100 | 44,37 | 3,74 | 4,73 |
| Рентабельность продукции (продаж), % | (Прибыль от продаж) / (Выручка) x 100 | 50,22 | 6,98 | 9,84 |
| Оборачиваемость капитала, раз | (Выручка) / (Балансовая стоимость активов - краткосрочные обязательства) | 0,03 | 0,69 | 0,46 |
| Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, руб. | Непокрытый убыток прошлых лет + непокрытый убыток отчетного года | 0 | 30 060 078 000 | 0 |
| Соотношение непокрытого убытка на | (Сумма непокрытого убытка на отчетную дату) / (Балансовая | 0 | 133,63 | 0 |

| | | | | |
|--|---------------------------------|--|--|--|
| <i>отчетную дату и валюты баланса, %</i> | <i>стоимость активов) x 100</i> | | | |
|--|---------------------------------|--|--|--|

Для расчета приведенных показателей использовалась методика, рекомендованная «Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», утвержденным Приказом Федеральной службы по финансовым рынкам от 10.10.2006 года № 06-117/пз-н.

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента исходя из динамики приведенных показателей:

В анализируемых периодах деятельность Эмитента является прибыльной. Снижение рентабельности в 2006 г. по отношению к 2005 г. обусловлено изменением вида основной хозяйственной деятельности Эмитента, а рост рентабельности продаж в 2007 г., по отношению к 2006 г. свидетельствует о повышении операционной эффективности.

Сумма убытка в размере 30 060 116 000 рублей за 2006 г. сформировалась в результате превышения размера уставного капитала Эмитента над балансовой стоимостью активов присоединенных к Эмитенту в соответствии с договором о присоединении АО-станций. Ликвидация непокрытого убытка по итогам 2007 г. вызвана главным образом сменой собственника Эмитента в сентябре 2007 г., а также ростом нераспределенной прибыли.

Информация о причинах, которые, по мнению органов управления эмитента, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской отчетности за 2005, 2006 и 2007 гг.:

В 2005 г. в связи с тем, что Эмитент функционировал по утвержденной смете, прибыль Эмитента сложилась главным образом за счет получения дивидендов в результате финансовых вложений в акции ОАО «БГРЭС-1». Рост прибыли в 2006 г. произошел за счет смены основного вида хозяйственной деятельности Эмитента, таковым стала реализация электрической и тепловой энергии. Увеличение прибыли в 2007 г. по отношению к 2006 г. связано с повышением операционной эффективности Эмитента.

Причиной образования непокрытого убытка в 2006 г., как указано выше, явилось превышение размера уставного капитала Эмитента над балансовой стоимостью активов присоединенных к Эмитенту в соответствии с договором о присоединении АО-станций, а причиной его ликвидации в 2007 г. - смена собственника Эмитента

Мнения органов управления Эмитента относительно представленной в настоящем пункте информации совпадают.

5.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности

Факторы (влияние инфляции, изменение курсов иностранных валют, решения государственных органов, иные экономические, финансовые, политические и другие факторы), которые, по мнению органов управления эмитента, оказали влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг, затрат на их производство и продажу (себестоимости) и прибыли (убытков) от основной деятельности за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет:

| Фактор влияния на размер прибыли и выручку | Степень влияния фактора |
|--|--------------------------------|
| <i>Решение государственных органов при установлении тарифов</i> | <i>высокая</i> |
| <i>Климатические условия (высокий уровень воды в реках), вследствие которых возрастает объем производимой электроэнергии на гидроэлектростанциях. Производство электроэнергии на тепловых станциях сокращается</i> | <i>средняя</i> |

С 01.09.2005 г. ОАО "ОГК-4" приступило к осуществлению прав по исполнению обязанностей единоличного исполнительного органа пяти АО-станций. Бухгалтерская отчетность за 2005 г. ОАО "ОГК-4" включает в себя только данные по исполнительному аппарату ОАО «ОГК-4». Данные за 2006 год включают в себя показатели отчетности по исполнительному аппарату ОАО "ОГК-4" и показатели отчетности его филиалов, появившихся в результате присоединения к Эмитенту пяти АО-станций с 01.07.2006 г.

Выручка исполнительного аппарата в 2005 году формировалась за счет прибыли от исполнения функций единоличного исполнительного органа пяти акционерных обществ, впоследствии присоединенных к Эмитенту в результате реорганизации, а также с учетом дивидендов, полученных в результате финансовых вложений в акции ОАО «Березовская ГРЭС».

В первом полугодии 2006 года до момента присоединения выручка формировалась аналогичным образом. Во втором полугодии 2006 года увеличение выручки произошло за счет присоединения к Эмитенту пяти дочерних компаний, ставших его филиалами.

При сравнении выручки и прибыли присоединенных к Эмитенту обществ за 2005 и 2006 гг. можно выделить следующие факторы, оказавшие влияние на изменение данных показателей:

1. Решения регулирующих органов:

Утвержденный среднеотпускной тариф на электроэнергию вырос на 12%, в том числе тариф на мощность на 19%, тариф на электроэнергию на 8%. Тариф на тепловую энергию увеличился на 11%.

2. Инфляция:

Темпы роста цен на материальные ресурсы оказались выше тех, которые были учтены при формировании тарифа, что увеличило себестоимость производимой Эмитентом электроэнергии, и в итоге была недополучена часть прибыли.

3. Ограничения по поставке топлива:

В связи с холодной зимой 2005-2006гг. наблюдались ограничения в поставке газа, особенно по Смоленской ГРЭС, в связи, с чем структура сжигаемого топлива существенно изменилась, и, как следствие, выросла цена условного топлива. Это привело к потере части прибыли и увеличению себестоимости производимой Эмитентом электроэнергии.

Выручка Эмитента за 2007 г. является наиболее показательной, чем выручка за 2005., 2006 г. г. поскольку: является выручкой Эмитента за полный финансовый год; отражает выручку Эмитента по сформировавшейся основной деятельности, а именно, производство и продажа электрической энергии.

Увеличению выручки от продаж в 2007 г. по отношению к 2006 г. послужили, как и в 2006 г. ежегодное изменение тарифов на продукцию Эмитента, а также увеличение объема продаж электрической энергии.

Изменения курсов иностранных валют не оказали существенного влияния на изменение размера выручки, прибыли от основной деятельности и себестоимости проданных товаров, продукции, работ и услуг Эмитента.

Основным фактором, оказавшим влияние на изменение размера выручки, прибыли от основной деятельности и себестоимости проданных товаров, продукции, работ и услуг Эмитента в 2006 г. по сравнению с 2005 г., является реорганизация Эмитента в форме присоединения к нему пяти АО-станций и смена вследствие такой реорганизации основного вида хозяйственной деятельности Эмитента на деятельность по реализации электрической и тепловой энергии. В 2007 г. по отношению к 2006 г. такими факторами явились ежегодное увеличение тарифов на продукцию Эмитента и рост объема продаж.

Оценка влияния, которое, по мнению указанных органов управления эмитента, оказал каждый из приведенных факторов на вышеупомянутые показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента: Каждый из приведенных факторов - решения регулирующих органов, инфляция, ограничения по поставке топлива, и в особенности фактор смены основного вида хозяйственной деятельности Эмитента, оказали, по мнению органов управления Эмитента, существенное влияние на изменение размера выручки, прибыли от основной деятельности и себестоимости проданных товаров, продукции, работ и услуг Эмитента.

Мнения органов управления Эмитента относительно упомянутых факторов и степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента совпадают.

5.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет:

| Наименование показателя | Рекомендуемая методика расчета | 2005 г. | 2006 г. | 2007 г. |
|--|--|-------------|---------------|----------------|
| Собственные оборотные средства, руб. | Капитал и резервы (за вычетом собственных акций, выкупленных у акционеров) - целевые финансирование и поступления + доходы будущих периодов - внеоборотные активы | 112 660 000 | 2 048 794 000 | 49 083 654 000 |
| Индекс Постоянного актива | (Внеоборотные активы + долгосрочная дебиторская задолженность) / (Капитал и резервы (за вычетом собственных акций, выкупленных у акционеров) - целевые финансирование и поступления + доходы будущих периодов) | 0,99 | 0,90 | 0,39 |
| Коэффициент текущей ликвидности | (Оборотные активы - долгосрочная дебиторская задолженность) / (Краткосрочные обязательства (не включая доходы будущих периодов)) | 7,30 | 1,97 | 24,31 |
| Коэффициент быстрой ликвидности | (Оборотные активы - запасы - налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям - долгосрочная дебиторская задолженность) / (Краткосрочные обязательства (не включая доходы будущих периодов)) | 7,24 | 1,17 | 23,14 |
| Коэффициент автономии собственных средств | (Капитал и резервы (за вычетом собственных акций, выкупленных у акционеров) - целевые финансирование и поступления + доходы будущих периодов) / (Внеоборотные активы + оборотные активы) | 1,0 | 0,87 | 0,97 |

Для расчета приведенных показателей использовалась методика, рекомендованная «Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», утвержденным Приказом Федеральной службы по финансовым рынкам от 10.10.2006 года № 06-117/пз-н.

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента, достаточности собственного капитала эмитента для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:

Величина собственных оборотных средств характеризует ту часть собственного капитала Эмитента, которая является источником покрытия его текущих активов (т.е. активов, имеющих оборачиваемость менее одного года). Это расчетный показатель, зависящий как от структуры активов, так и от структуры источников средств Эмитента. Значительный рост данного показателя свидетельствует о достаточно высоком уровне платежеспособности Эмитента.

Значительное снижение показателей ликвидности Эмитента в 2006 г. по отношению к 2005 г., связано с возникновением кредиторской задолженности, а также изменением структуры

бухгалтерского баланса Эмитента вследствие присоединения к ОАО «ОГК-4» АО-станций. Рост кредиторской задолженности Эмитента в 2006 г. обусловлен главным образом появлением значительных объемов задолженности по топливу (в соответствии с договорными отношениями с поставщиками Эмитента), а также увеличением задолженности перед сотрудниками Эмитента в связи с ростом фонда оплаты труда (из-за увеличения численности сотрудников) и увеличением задолженности перед бюджетами. Учитывая, что оборотный капитал Эмитента, рассчитываемый как разница между оборотными средствами и краткосрочными обязательствами, положителен, можно сказать, что источники финансирования Эмитента сбалансированы по срокам, т.е. все обязательства текущего года, операционные расходы Эмитента могут быть погашены из оборотных средств.

Значительные изменения некоторых показателей ликвидности, достаточности капитала и оборотных средств в бухгалтерской отчетности Эмитента за 2006 г. по сравнению с предыдущим отчетным периодом связаны с реорганизацией Эмитента в форме присоединения к нему пяти АО-станций, следствием чего явилась смена основного вида хозяйственной деятельности Эмитента на деятельность по реализации электрической энергии. При осуществлении данной деятельности в 2006 г. в составе оборотных активов Эмитента произошли существенные изменения, в частности, резко увеличились запасы, появилась долгосрочная дебиторская задолженность, краткосрочные финансовые вложения, а также увеличился размер денежных средств. В то же время произошли существенные изменения и в капиталах и резервах Эмитента, в частности, появились добавочный и резервный капиталы, и значительно увеличился размер уставного капитала Эмитента.

На значения показателей Эмитента за 2007 г. наибольшее влияние оказал такой фактор, как смена контролирующего акционера Эмитента, в том числе в результате приобретения акций дополнительной эмиссии Эмитента. Именно за счет данного фактора произошло увеличение размера добавочного капитала и сокращение убытка прошлых лет без увеличения размера внеоборотных активов, а также произошло увеличение собственных оборотных средств Эмитента в 2007 г. по отношению к 2006 г. на 2 295,73%. Кроме того, данный фактор также повлиял и на снижение индекса постоянного актива, в результате чего его значение опустилось до 0,39 в 2007 г. против 0,90 в 2006 г. По оценке Эмитента, именно временно свободные денежные средства, появившиеся в результате продажи акций дополнительной эмиссии и размещенные в виде краткосрочных финансовых вложений увеличили коэффициент текущей ликвидности до значения 24,31 в 2007 г. против значения 1,97 в 2006 г. (изменение 1 134,01%), а также коэффициент быстрой ликвидности до значения 23,14 в 2007 г. против значения 1,17 в 2006 г. (изменение 1 879%).

По результатам работы за 2007 год Эмитент обладает достаточным количеством собственных оборотных средств; значения коэффициентов ликвидности обоснованно существенно превышают нормативные значения.

Мнения органов управления Эмитента относительно упомянутых факторов и степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента совпадают.

5.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

5.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

Размер и структура капитала и оборотных средств за 5 последних завершённых финансовых лет или за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет:

| Наименование показателя | 31.12.2005 г. | 31.12.2006 г. | 31.12.2007 г. |
|--|---------------|----------------|----------------|
| Размер уставного капитала Эмитента, руб. | 8 210 830 760 | 49 130 625 974 | 25 206 846 336 |
| Соответствие размера уставного капитала Эмитента учредительным документам Эмитента | 100% | 100% | 100% |
| Общая стоимость акций Эмитента, выкупленных Эмитентом для последующей перепродажи (передачи), руб. | - | - | 1 250 135 |

| | | | |
|---|----------------------|--------------------------|-----------------------|
| <i>Размер резервного капитала Эмитента, формируемого за счет отчислений из прибыли Эмитента, руб.</i> | <i>0</i> | <i>75 883 603</i> | <i>101 595 603</i> |
| <i>Размер добавочного капитала Эмитента, отражающий прирост стоимости активов, выявляемый по результатам переоценки, руб.</i> | <i>0</i> | <i>531 488 930</i> | <i>41 471 734 260</i> |
| <i>Размер нераспределенной чистой прибыли /непокрытого убытка Эмитента, руб.</i> | <i>104 625 638</i> | <i>(30 060 077 805)*</i> | <i>560 411 470</i> |
| <i>Общая сумма капитала Эмитента, руб.</i> | <i>8 315 456 398</i> | <i>19 677 920 702</i> | <i>67 340 587 670</i> |

* В результате реорганизации Общества в форме присоединения, величина нераспределенной прибыли уменьшилась на разницу между балансовой стоимостью финансовых вложений и суммой уставных капиталов и нераспределенной прибыли (непокрытого убытка) присоединяемых обществ на дату присоединения.

Размер оборотных средств эмитента в соответствии с бухгалтерской отчетностью эмитента за 2005 г., 2006 г. и 2007 г., руб.:

| <i>Оборотные активы</i> | <i>31.12.2005</i> | <i>31.12.2006</i> | <i>31.12.2007</i> |
|--|--------------------|----------------------|-----------------------|
| <i>Запасы</i> | <i>500 000 000</i> | <i>1 951 245 000</i> | <i>2 087 481 000</i> |
| <i>в том числе: сырье, материалы и другие аналогичные ценности</i> | <i>76 000 000</i> | <i>1 735 259 000</i> | <i>2 013 534 000</i> |
| <i>затраты в незавершенном производстве</i> | <i>0</i> | <i>0</i> | <i>0</i> |
| <i>готовая продукция и товары для перепродажи</i> | <i>0</i> | <i>775 000</i> | <i>596 000</i> |
| <i>товары отгруженные</i> | <i>0</i> | <i>0</i> | <i>0</i> |
| <i>расходы будущих периодов</i> | <i>424 000</i> | <i>215 211 000</i> | <i>73 351 000</i> |
| <i>Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям</i> | <i>569 000</i> | <i>25 229 000</i> | <i>14 652 000</i> |
| <i>Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)</i> | <i>0</i> | <i>8 703 000</i> | <i>7 763 754 000</i> |
| <i>Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)</i> | <i>102 344 000</i> | <i>1 500 294 000</i> | <i>1 491 950 000</i> |
| <i>в том числе: покупатели и заказчики</i> | <i>13 849 000</i> | <i>483 261 000</i> | <i>452 856 000</i> |
| <i>векселя к получению</i> | <i>0</i> | <i>0</i> | <i>0</i> |
| <i>авансы выданные</i> | <i>8 297 000</i> | <i>553 644 000</i> | <i>775 779 000</i> |
| <i>прочие дебиторы</i> | <i>80 198 000</i> | <i>463 389 000</i> | <i>263 315 000</i> |
| <i>Краткосрочные финансовые вложения</i> | <i>0</i> | <i>600 000 000</i> | <i>35 808 572 000</i> |
| <i>Денежные средства</i> | <i>27 206 000</i> | <i>778 079 000</i> | <i>4 088 840 000</i> |
| <i>Прочие оборотные активы</i> | <i>0</i> | <i>0</i> | <i>1 250 000</i> |
| <i>Итого:7</i> | <i>130 619 000</i> | <i>4 863 550 000</i> | <i>51 256 499 000</i> |

Структура оборотных средств эмитента: *в процентах от общей величины оборотных активов*

| <i>Оборотные активы</i> | <i>31.12.2005</i> | <i>31.12.2006</i> | <i>31.12.2007</i> |
|-------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| <i>Запасы</i> | <i>0,38</i> | <i>40,11</i> | <i>4,07</i> |

| | | | |
|--|-------------------|-------------------|-------------------|
| <i>в том числе: сырье, материалы и другие аналогичные ценности</i> | <i>0,06</i> | <i>35,67</i> | <i>3,93</i> |
| <i>затраты в незавершенном производстве</i> | <i>0</i> | <i>0</i> | <i>0</i> |
| <i>готовая продукция и товары для перепродажи</i> | <i>0</i> | <i>0,02</i> | <i>0</i> |
| <i>товары отгруженные</i> | <i>0</i> | <i>0</i> | <i>0</i> |
| <i>расходы будущих периодов</i> | <i>0,32</i> | <i>4,42</i> | <i>0,14</i> |
| <i>Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям</i> | <i>0,44</i> | <i>0,52</i> | <i>0,03</i> |
| <i>Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)</i> | <i>0</i> | <i>0,18</i> | <i>15,15</i> |
| <i>Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)</i> | <i>78,35</i> | <i>30,86</i> | <i>2,91</i> |
| <i>в том числе: покупатели и заказчики</i> | <i>10,6</i> | <i>9,94</i> | <i>0,88</i> |
| <i>векселя к получению</i> | <i>0</i> | <i>0</i> | <i>0</i> |
| <i>авансы выданные</i> | <i>6,35</i> | <i>11,38</i> | <i>1,51</i> |
| <i>прочие дебиторы</i> | <i>61,40</i> | <i>9,54</i> | <i>0,52</i> |
| <i>Краткосрочные финансовые вложения</i> | <i>0</i> | <i>12,33</i> | <i>69,86</i> |
| <i>Денежные средства</i> | <i>20,83</i> | <i>16,00</i> | <i>7,98</i> |
| <i>Прочие оборотные активы</i> | <i>0</i> | <i>0</i> | <i>0</i> |
| <i>Итого:</i> | <i>100</i> | <i>100</i> | <i>100</i> |

Источники финансирования оборотных средств эмитента (собственные источники, займы, кредиты): *В данный момент основным источником финансирования оборотных средств Эмитента являются собственные средства Эмитента. Эмитент предполагает финансировать оборотные средства как за счет собственных источников: нераспределенная прибыль, уставный капитал, так и за счет привлеченных средств.*

Политика эмитента по финансированию оборотных средств, факторы, которые могут повлечь изменение в политике финансирования оборотных средств, оценка вероятности их появления: *Политика Эмитента по финансированию оборотных средств будет строиться на использовании в оптимальном сочетании собственных источников и заемных средств. Появления факторов, которые могут повлечь изменение в политике финансирования оборотных средств, Эмитент не прогнозирует.*

5.3.2. Финансовые вложения эмитента

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений на 31.12.2007 г.:

| | |
|---|---|
| Объект финансового вложения | <i>акции обыкновенные именные бездокументарные</i> |
| Полное фирменное наименование эмитента | <i>Открытое акционерное общество «Автотрансэнерго»</i> |
| Сокращенное фирменное наименование эмитента | <i>ОАО «Автотрансэнерго»</i> |
| Место нахождения | <i>140700, Московская область, г. Шатура, Черноозерский проезд, дом 5</i> |
| Идентификационный номер налогоплательщика | <i>5049016988</i> |

| | |
|--|--|
| Государственный регистрационный номер выпуска эмиссионных ценных бумаг | 1-02-12639-A |
| Дата государственной регистрации | 11.02.2008г. |
| Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска эмиссионных ценных бумаг | Региональное отделение Федеральной службы по финансовым рынкам в Центральном федеральном округе |
| Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента | 22 250 600 |
| Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, руб. | 22 250 600,00 |
| Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента (отдельно указывается балансовая стоимость ценных бумаг дочерних и зависимых обществ эмитента), руб. | 7 608 161,00 |
| Размер вложения в денежном выражении, руб. | 7 608 161,00 |
| Размер вложения в % от уставного капитала юридического лица | 100 |
| Размер дохода от объекта финансового вложения, срок выплаты | 0,00 руб. |
| Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организации (предприятия), в которое были произведены инвестиции | 7 608 161,00 |
| Размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты | Дивиденды не выплачивались |

Балансовая стоимость ценных бумаг дочерних и зависимых обществ эмитента: **7 608 161,00 рублей.**

Резервы под обесценение ценных бумаг Эмитентом не создавались.

Иные финансовые вложения:

| | |
|---|---|
| Объект финансового вложения | Вклад в Уставный капитал |
| Полное фирменное наименование эмитента | Общество с ограниченной ответственностью «ОГК-4 Финанс» |
| Сокращенное фирменное наименование эмитента | ООО «ОГК-4 Финанс» |
| Место нахождения | 628406, Россия, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Сургут, ул. Энергостроителей, 23, сооружение 34 |
| Идентификационный номер налогоплательщика | 8602062947 |
| Размер вложения в денежном выражении, руб. | 7 000 000,00 |
| Размер вложения в % от уставного капитала юридического лица | 100 |
| Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок | На дату подписания настоящего Проспекта доход от финансового вложения в ООО |

| | |
|--|---|
| выплаты | <i>«ОГК-4 Финанс» не определен. На дату подписания настоящего Проспекта порядок определения дохода и срок выплаты не определены учредительными документами и относятся к компетенции Общего собрания участников</i> |
| Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организации (предприятия), в которое были произведены инвестиции | 7 000 000,00 |

| | |
|--|--|
| Объект финансового вложения | Вклад в Уставный капитал |
| Полное фирменное наименование эмитента | Общество с ограниченной ответственностью «Теплосбыт» |
| Сокращенное фирменное наименование эмитента | ООО «Теплосбыт» |
| Место нахождения | Российская Федерация, 140700, Московская область, г. Шатура, Черноозерский проезд, дом 5 |
| Идентификационный номер налогоплательщика | 5049017195 |
| Размер вложения в денежном выражении, руб. | 17 500 000,00 |
| Размер вложения в % от уставного капитала юридического лица | 100 |
| Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты | <i>На дату подписания настоящего Проспекта доход от финансового вложения в ООО «Теплосбыт» не определен. На дату подписания настоящего Проспекта порядок определения дохода и срок выплаты не определены учредительными документами и относятся к компетенции Общего собрания участников</i> |
| Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организации (предприятия), в которое были произведены инвестиции | 17 500 000,00 |

Объект финансового вложения – **депозитный вклад**;

Полное фирменное наименование лица: **«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**

Место нахождения: **117418, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 63.**

ИНН **7744001497**

Эмитент не имеет долю участия в уставном капитале коммерческой организации.

Размер вложения, руб.: **7 200 000 000, 00**

Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения: **7,3 % годовых**

Срок выплаты дохода: **20.12.2007г. - 01.04.2008 г.**

Величина потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций: **потенциальные убытки ограничены балансовой стоимостью вложений.**

2) Объект финансового вложения – **депозитный вклад**;

Полное фирменное наименование лица: **Банк ВТБ (открытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО Банк ВТБ**

Место нахождения: **190000, г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д.29.**

ИНН **7702070139**

Эмитент не имеет долю участия в уставном капитале коммерческой организации.

Размер вложения, руб.: **14 400 000 000,00**

Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения: **9% годовых**

Срок выплаты дохода: **20.12.2007 г. - 01.04.2008 г.**

Величина потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций: **потенциальные убытки ограничены балансовой стоимостью вложений.**

3) Объект финансового вложения – **депозитный вклад;**

Полное фирменное наименование лица: **Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество).**

Сокращенное фирменное наименование: **Сбербанк России ОАО**

Место нахождения: **117997, г. Москва, ул. Вавилова, д. 19**

ИНН: **7707083893**

Эмитент не имеет долю участия в уставном капитале коммерческой организации.

Размер вложения, руб.: **5 290 722 000,00**

Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения: **7% годовых**

Срок выплаты дохода: **21.12.2007-01.04.2008**

Величина потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций: **потенциальные убытки ограничены балансовой стоимостью вложений.**

4) Объект финансового вложения – **депозитный вклад;**

Полное фирменное наименование лица: **Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество).**

Сокращенное фирменное наименование: **Сбербанк России ОАО**

Место нахождения: **117997, г. Москва, ул. Вавилова, д. 19**

ИНН: **7707083893**

Эмитент не имеет долю участия в уставном капитале коммерческой организации.

Размер вложения, руб.: **4 236 415 000,00**

Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения: **6,8% годовых**

Срок выплаты дохода: **21.12.2007-01.02.2008**

Величина потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций: **потенциальные убытки ограничены балансовой стоимостью вложений.**

5) Объект финансового вложения – **депозитный вклад;**

Полное фирменное наименование лица: **Закрытое акционерное общество «Международный Московский Банк» (Закрытое акционерное общество «ЮниКредит Банк»)**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО ММБ (ЗАО ЮниКредит Банк)**

Место нахождения: **119034, Москва, Пречистенская наб., д. 9**

ИНН: **7710030411**

Эмитент не имеет долю участия в уставном капитале коммерческой организации.

Размер вложения, руб.: **3 252 224 000,00**

Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения: **7,42% годовых**

Срок выплаты дохода: **21.12.07-03.03.08**

Величина потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций: **потенциальные убытки ограничены балансовой стоимостью вложений.**

Средства эмитента, размещенные на депозитных или иных счетах в банках и иных кредитных организациях, лицензии которых были приостановлены либо отозваны, а также в случае, если было принято решение о реорганизации, ликвидации таких кредитных организаций, о начале процедуры банкротства, либо о признании таких организаций несостоятельными (банкротами): **отсутствуют**

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте проспекта ценных бумаг:

Положение по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99 (утв. приказом Минфина РФ от 06.07.1999 г. № 43н). Положение по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02 (утв. приказом Минфина РФ от 10.12.2002 г. № 126н).

5.3.3. Нематериальные активы эмитента

Информация о составе, о первоначальной (восстановительной) стоимости нематериальных активов и величине начисленной амортизации за 5 последних завершённых финансовых лет или за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет:

В 2005 и 2006 гг. у Эмитента отсутствовали нематериальные активы.

Внос нематериальных активов в уставный капитал или поступления в безвозмездном порядке отсутствуют.

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах: *Положение по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/2000, утверждённое Приказом Минфина РФ 16.10.2000 № 91н.*

5.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно - технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

Политика Эмитента в области научно-технического развития основана на следующих принципах:

- развитие на существующей платформе, поддержание на высоком уровне надёжности находящегося в эксплуатации генерирующего оборудования;*
- ввод новых энергетических мощностей в регионах присутствия с высокими темпами роста энергопотребления;*
- использование современных типовых технологий по производству электроэнергии;*
- обеспечение топливной безопасности вновь создаваемых энергетических мощностей;*
- инициативы по синхронизации создания энергетической инфраструктуры.*

В 2005 году по заказу ОАО «ОГК-4» были выполнены следующие научно-исследовательские работы, связанные с перспективой развития Эмитента в части топливообеспечения:

- 1. Оценка технологической возможности и укрупнённая стоимостная оценка использования торфа и углей в альтернативных вариантах топливообеспечения ТЭС ОАО «ОГК-4» (Смоленской, Шатурской и Яйвинской ГРЭС) (договор с ОАО «НИИЭЭ» от 16.11.05г. № 05.94.043 на сумму – 2 714 000 рублей).*
- 2. Определение экономической эффективности альтернативных вариантов топливообеспечения ТЭС ОАО «ОГК-4» (Смоленской, Шатурской и Яйвинской ГРЭС) (договор с ООО «НЦ ЭТЭК» от 14.11.05г. № 86 на сумму – 2 596 000 рублей).*
- 3. Анализ влияния ценовой политики ОАО «СУЭК» (договор с ООО «НЦ ЭТЭК» от 16.11.05г. № 88 на сумму - 944 000 рублей).*

По заказу ОАО «ОГК-4» были выполнены проектно-конструкторские работы по предпроектной проработке вариантов расширения Шатурской ГРЭС-5, Сургутской ГРЭС-2 и Яйвинской ГРЭС с использованием парогазовой технологии и обоснованием эффективности инвестиций, выполненные ОАО «Инженерный центр ЕЭС» (1-я станция) и ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» (2-я и 3-я станции) - договор № 24R10/450 от 15.11.05г. с допсоглашением на сумму – 1 770 000 руб. и 354 000 руб., договор № 052.207.05 от 16.11.05г. на сумму – 1 652 000 руб. и договор № 051.183.05 143-512/05/ЯГРЭС от 15.11.05г. на сумму – 1 770 000 руб.

По заказу ОАО «ОГК-4» в 2006 г. на филиале «Сургутская ГРЭС-2» ОАО «ОГК-4» были выполнены работы: «Внедрение пусков энергоблока мощностью 800 МВт Сургутской ГРЭС-2 на скользящем

давлении во всем тракте котла». Данные работы квалифицированы как НИОКР. Регистрация прав на разработки не производилась. Стоимость работ составила 1 050 000 руб. В 2007 г. осуществлено равномерное (помесячно) списание затрат.

Патентов, полезных моделей, подготовленных филиалами Эмитента, в 2007 г. не зарегистрировано. Эмитент не имеет каких-либо прав на объекты интеллектуальной собственности (патенты, изобретения, полезные модели, промышленные образцы, товарные знаки и проч.). Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия патентов, лицензий и проч., соответственно, на сегодня отсутствуют.

Реализация научно-технической политики Эмитента ведет к повышению надежности и эффективности использования оборудования, повышению безопасности и улучшению условий труда, снижению вредного воздействия на окружающую среду. Эмитент уделяет большое внимание внедрению современных технологий производства электроэнергии. Так, в соответствии с принятой Инвестиционной политикой Эмитент планирует в период с 2007 по 2011 гг. реализовать проекты строительства новых мощностей на основе самых современных технологий: на Сургутской ГРЭС-2, Шатурской ГРЭС и Яйвинской ГРЭС планируется строительство новых энергоблоков на основе парогазовых установок мощностью 400 МВт в одновальной компоновке; на Березовской ГРЭС планируется ввод в эксплуатацию модернизированного угольного паросилового блока мощностью 800 МВт.

5.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Основные тенденции развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый завершенный финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, а также основные факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли:

Интенсивное развитие экономики народного хозяйства России предполагает стабильный рост потребности в электроэнергии. Увеличение объема энергопотребления таких отраслей промышленности, как добывающая, перерабатывающая, химическая, а также значительный рост производства в металлургическом секторе предполагают ежегодный рост энергопотребления не менее чем на три процента.

При этом следует учитывать, что развитие спроса на электроэнергию по отдельным субъектам Российской Федерации происходит разными темпами и восемь территориальных энергосистем (Московская, Тюменская, Ленинградская, Калининградская, Белгородская, Дагестанская, Якутская, Вологодская энергосистемы) уже достигли и превысили точки максимального уровня электропотребления 1990 года и специалисты прогнозируют дальнейший прирост потребления по этим регионам.

По данным «Агентства по прогнозированию балансов в электроэнергетике» прогноз электропотребления по России в целом предусматривает дальнейшее увеличение объема спроса с 939 млрд.кВт.ч в 2005 году до 1026 - 1045 млрд.кВт.ч в 2010 году. Однако следует заметить, что в 2006 году темпы роста энергопотребления значительно превысили прогнозы: в целом по России рост составил 4,2%, по отдельным регионам, в частности в Тюменской области - более 8,5%.

Принимая во внимание прогнозируемый дефицит электроэнергии и значительный износ энергооборудования электростанций, в начале 2006 года ОАО «ОГК-4» была разработана Инвестиционная программа, предусматривающая масштабное строительство новых и замещающих генерирующих мощностей на ГРЭС, входящих в конфигурацию ОАО «ОГК-4». Два проекта данной программы вошли в Перечень первоочередных площадок для ввода генерирующих мощностей в России (Приказ главы РАО «ЕЭС России» №216 от 28.03.2006 г.). Более подробно информация об Инвестиционной программе приведена на сайте www.ogk-4.ru в разделе «Бизнес и инвестиции / Инвестиционная деятельность».

Оценка результатов деятельности эмитента в данной отрасли:

Электростанции, с 01.07.2006 г. ставшие филиалами ОАО «ОГК-4», на протяжении последнего времени демонстрировали стабильный рост производственных показателей: суммарный объем выработки электроэнергии ГРЭС ОАО «ОГК-4» в 2007 году составил 54 244 МВтч, что на 6,3%

больше, чем в 2006 году, полностью удовлетворив спрос потребителей и подтвердив репутацию сильных и надежных поставщиков. Таким образом, по мнению органов управления Эмитента, результаты деятельности Эмитента в данной отрасли соответствуют тенденциям развития отрасли электроэнергетики.

Основные причины, обосновывающие полученные результаты деятельности эмитента:

- *увеличение загрузки генерирующего оборудования системным оператором;*
- *оптимизация топливного баланса;*
- *концентрация ГРЭС в районах промышленного роста;*
- *высокий уровень производственного и финансового менеджмента.*

Мнения органов управления Эмитента относительно представленной информации совпадают.

5.5.1 Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.

Факторы и условия, влияющие на деятельность эмитента и результаты такой деятельности:

К факторам и условиям, влияющим на деятельность Эмитента, относятся:

- *темпы реализации реформы электроэнергетики России;*
- *значительная степень государственного регулирования в отрасли, в том числе в части регулирования тарифов на тепло- и электроэнергию;*
- *рост энергопотребления в регионах деятельности ОАО «ОГК-4»;*
- *старение основного оборудования ОАО «ОГК-4»;*
- *недостаток инвестиционных ресурсов на поддержание генерирующих мощностей.*

Прогноз в отношении продолжительности действия указанных факторов и условий:

По оценке Эмитента, действие данных факторов в той или иной мере будет оказывать значительное влияние на деятельность ОАО «ОГК-4» на протяжении ближайших двух-трех лет.

Факторы, дополнительно влияющие на рост доли рынка энергокомпаний:

- *обеспечение готовности генерирующего оборудования для возможной его загрузки системным оператором;*
- *оптимизация топливного баланса;*
- *высокий уровень производственного и финансового менеджмента.*

Действия, предпринимаемые эмитентом, и действия, которые эмитент планирует предпринять в будущем для эффективного использования данных факторов и условий:

- *подготовка филиалов ОАО «ОГК-4» для работы в новых секторах энергорынка (рынке мощности, рынке системных услуг);*
- *привлечение финансирования на оптимальных для ОАО «ОГК-4» условиях;*
- *реализация Инвестиционной программы ОАО «ОГК-4» в соответствии с определенными сроками и в рамках установленного объема затрат;*
- *наращивание объемов производства;*
- *недопущение нарушений платежной дисциплины со стороны потребителей энергии;*
- *обеспечение постоянного роста эффективности всех звеньев производственной цепи ОАО «ОГК-4».*

К существенным событиям/факторам, которые могут в наибольшей степени негативно повлиять на возможность получения эмитентом в будущем высоких результатов, относятся:

- *неопределенность в отношении дальнейшей реализации реформы электроэнергетики России;*
- *рост стоимости топлива, сырья и оборудования;*
- *неплатежеспособность части потребителей;*
- *усиление конкуренции;*
- *падение уровня жизни населения.*

Вероятность наступления данных факторов оценивается Эмитентом как относительно высокая в отношении первых трех факторов.

Способы, которые эмитент планирует использовать в будущем для снижения негативного эффекта факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента:

- *развитие современной системы дистрибуции электроэнергии;*
- *снижение потерь электроэнергии;*
- *усиление финансового контроля и введение программы по снижению издержек.*

Существенные события/факторы, которые могут улучшить результаты деятельности эмитента, и вероятность их наступления, а также продолжительность их действия:

Учитывая существующее в настоящее время регулирование сектора электроэнергетики в России, а также принцип формирования тарифов на электроэнергию, Эмитент полагает, что основным фактором, который может улучшить результаты его деятельности, является дальнейшая либерализация рынка электроэнергии. В соответствии с действующим регулированием в настоящее время Эмитент, являясь участником оптового рынка электроэнергии, обязан продавать по регулируемым ценам (тарифам) не менее 85% от утвержденного годового баланса производства электроэнергии. Согласно Постановлению Правительства РФ от 07.04.2007 г. № 205 предполагается, что, начиная с 2009 г., доля электроэнергии, которую Эмитент как участник оптового рынка электроэнергии обязан продавать по регулируемым ценам (тарифам), будет сокращаться до 65-70 % в первом полугодии 2009 г., до 45-50 % во втором полугодии 2009г, начиная с 2010 г., такая доля в первом полугодии будет сокращаться до 35-40 %, а во втором полугодии 2010 г. до 15--20 %. В этом же Постановлении Правительства РФ предусматривается, что с 01.2011 г. электроэнергия в полном объеме будет поставляться по свободным (нерегулируемым) ценам, за исключением объемов, реализуемых населению.

5.5.2. Конкуренты эмитента.

Сведения об основных существующих и предполагаемых конкурентах эмитента по основным видам деятельности, включая конкурентов за рубежом³; перечень факторов конкурентоспособности эмитента с описанием степени их влияния на конкурентоспособность производимой продукции (работ, услуг):

Электричество с точки зрения производства и потребления относится к однородным товарам с разным уровнем затрат по производителям. Основными конкурентами ОАО «ОГК-4» на рынке электроэнергии являются оптовые генерирующие компании и в меньшей степени территориальные генерирующие компании.

Оценивая фактор конкуренции ОАО «ОГК-4» как единой производственной компании, в состав которой входят Сургутская ГРЭС-2, Березовская ГРЭС, Шатурская ГРЭС, Смоленская ГРЭС и Яйвинская ГРЭС, прежде всего, необходимо рассматривать конкурентное окружение и конкурентные преимущества данных электростанций.

Сургутская ГРЭС-2 (4800 МВт, Тюменская область): основными конкурентами Сургутской ГРЭС-2 Эмитент считает Сургутскую ГРЭС-1, входящую в состав ОАО «ОГК-2», и Нижневартовскую ГРЭС, входящую в состав ОАО «ОГК-1», а также региональную газовую генерацию Тюменской области.

Березовская ГРЭС (1500 МВт, Красноярский край): основными конкурентами Березовской ГРЭС Эмитент считает Красноярскую ГРЭС-2, входящую в состав ОАО «ОГК-6», региональную генерацию ТГК-13 и станции ОАО «Кузбассэнерго».

Шатурская ГРЭС (1100 МВт, Московская область): основными конкурентами Шатурской ГРЭС являются Каширская ГРЭС, находящаяся в Московской области и входящая в состав ОАО «ОГК-1», другие крупнейшие электростанции центрального региона – Рязанская ГРЭС,

³ Сведения о конкурентах Эмитента за рубежом не приводятся в связи тем, что Эмитент не осуществляет деятельности на внешних рынках

входящая в состав ОАО «ОГК-6» и Черепетская ГРЭС, входящая в состав ОАО «ОГК-3», а также станции «Мосэнерго».

Смоленская ГРЭС (630 МВт, Смоленская область): конкурентами Смоленской ГРЭС являются в основном объекты региональной генерации Смоленской области.

Яйвинская ГРЭС (600 МВт, Пермский край): Основными конкурентами Яйвинской ГРЭС являются входящие в состав ОАО «ОГК-1» Пермская ГРЭС и Ириклинская ГРЭС, и объекты региональной генерации ОАО «ТГК-9», а также, в меньшей степени, Серовская ГРЭС, входящая в состав ОАО «ОГК-2».

Концентрация ГРЭС в районах промышленного роста дает дополнительные преимущества в востребованности на рынке электроэнергии.

Новая модель оптового рынка электроэнергии, функционирующая с 01.09.2006 г. согласно постановлению Правительства РФ от 31.08.2006 г. N 529 «О совершенствовании порядка функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности», создает условия для поэтапной либерализации рынка посредством сокращения объемов электрической энергии (мощности), торгуемой на оптовом рынке по регулируемым ценам.

Как описано выше, в соответствии с Постановлением №205 от 07.04.2007 года для каждого производителя электроэнергии установлены следующие объемы, которые должны быть законтрактованы по Регулируемым договорам, при этом такие объемы по Регулируемым договорам должны снижаться каждые полгода на величину 5-20% в зависимости от каждого отдельного полугодия. Полная либерализация рынка электроэнергии запланирована к 2011 году.

| <i>Период времени</i> | <i>Объем производства электроэнергии, который должен быть реализован каждым производителем по Регулируемым договорам, в процентах от годового объема производства</i> |
|------------------------------------|---|
| <i>с 01.01.2007 по 30.06.2007</i> | <i>90-95%</i> |
| <i>с 01.07.2007 по 31.12. 2007</i> | <i>85-90%</i> |
| <i>с 01.01.2008 по 30.06.2008</i> | <i>80-85%</i> |
| <i>с 01.07.2008 по 31.12.2008</i> | <i>70-75%</i> |
| <i>с 01.01.2009 по 30.06.2009</i> | <i>65-70%</i> |
| <i>с 01.07.2009 по 31.12.2009</i> | <i>45-50%</i> |
| <i>с 01.01.2010 по 30.06.2010</i> | <i>35-40%</i> |
| <i>с 01.07.2010 по 31.06.2010</i> | <i>15-20%</i> |

Учитывая дальнейшую либерализацию рынка, именно экономичные электростанции будут работать с максимальными объемами поставки электроэнергии.

Таким образом, обладая одними из наиболее эффективных и экономичных станций – Сургутской ГРЭС-2 среди газовых и Березовской ГРЭС среди угольных – Эмитент имеет основания рассчитывать на рост реализации электроэнергии во всех секторах рынка.

При суммарной установленной мощности 8 630 МВт (около 3,9 % общей установленной мощности России), электростанции ОАО «ОГК-4» в 2007 году произвели около 5,15 % выработки всех генерирующих мощностей централизованного энергоснабжения России. В дальнейшем ОАО «ОГК-4» намерено развивать свои конкурентные преимущества и максимально наращивать свой потенциал и долю поставки на энергорынке.

С развитием либерализации рынка электроэнергии появился выбор участия ОАО «ОГК-4» в различных секторах энергорынка (рынке на сутки вперед, балансирующем рынке с учетом текущих затрат на производство электроэнергии), в связи с чем ОАО «ОГК-4» целенаправленно работает над выработкой стратегии поведения в конкурентных секторах рынка с целью максимизации прибыли.

Основные факторы, дополнительно влияющие на рост доли рынка энергокомпании:

- *Обеспечение готовности генерирующего оборудования для его загрузки системным оператором;*
- *оптимизация топливного баланса;*
- *высокий уровень производственного и финансового менеджмента.*

Действия, предпринимаемые эмитентом, и действия, которые эмитент планирует предпринять в будущем для эффективного использования данных факторов и условий:

- подготовка филиалов ОАО «ОГК-4» для работы в новых секторах энергорынка (рынке мощности, рынке системных услуг);
- подготовка филиалов ОАО «ОГК-4» для работы в рынке торговли мощностью
- анализ возможностей дальнейшего привлечения финансирования на оптимальных для Эмитента условиях;
- реализация Инвестиционной программы ОАО «ОГК-4» в соответствии с определенными сроками и в рамках установленного объема затрат;
- наращивание объемов производства;
- недопущение нарушений платежной дисциплины со стороны потребителей энергии;
- обеспечение постоянного роста эффективности всех звеньев производственной цепи ОАО «ОГК-4»

К существенным событиям/факторам, которые могут в наибольшей степени негативно повлиять на возможность получения эмитентом в будущем высоких результатов, относятся:

- неопределенность в отношении дальнейшей реализации реформы электроэнергетики России;
- рост стоимости топлива, сырья и оборудования;
- неплатежеспособности части потребителей;
- усиление конкуренции;
- падение темпов роста энергопотребления.

Вероятность наступления данных факторов в кратко- и среднесрочной перспективе оценивается Эмитентом как относительно высокая в отношении первых трех факторов. В отношении усиления конкуренции и падения темпов роста энергопотребления – как относительно невысокая.

VI. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово- хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента

6.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

Органами управления Эмитента в соответствии с его Уставом (п. 9.1. статьи 9) являются:

- Общее собрание акционеров*
- Совет директоров*
- Правление*
- Генеральный директор*

Высшим органом управления Обществом является Общее собрание акционеров.

Компетенция общего собрания акционеров эмитента в соответствии с Уставом:

Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение Совету директоров, Правлению и Генеральному директору Общества. Общее собрание акционеров не вправе рассматривать вопросы, не отнесенные к его компетенции Федеральным законом «Об акционерных обществах», и принимать по указанным вопросам решения (п.10.3. Устава Эмитента).

«10.2. К компетенции Общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:

- 1) внесение изменений и дополнений в Устав или утверждение Устава в новой редакции;*
- 2) реорганизация Общества;*
- 3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;*
- 4) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;*
- 5) увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;*
- 6) уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций;*
- 7) уменьшение уставного капитала Общества путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций;*
- 8) дробление и консолидация акций Общества;*
- 9) принятие решения о размещении Обществом облигаций, конвертируемых в акции, и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции;*
- 10) избрание членов Совета директоров Общества и досрочное прекращение их полномочий;*
- 11) избрание членов Ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий;*
- 12) утверждение Аудитора Общества;*
- 13) принятие решения о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации (управляющему) и досрочное прекращение полномочий управляющей организации (управляющего);*
- 14) утверждение годового отчета, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года;*
- 15) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;*
- 16) определение порядка ведения Общего собрания акционеров Общества;*
- 17) принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83*

- Федерального закона «Об акционерных обществах»;*
- 18) принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;*
 - 19) принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;*
 - 20) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;*
 - 21) принятие решения о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и (или) компенсаций;*
 - 22) принятие решения о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и (или) компенсаций;*
 - 23) решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».*

Компетенция Совета директоров эмитента в соответствии с Уставом:

В соответствии с п. 15.1 статьи 15 Устава Эмитента Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом к компетенции Общего собрания акционеров.

К компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:

- 1) определение приоритетных направлений деятельности Общества;*
- 2) созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров Общества, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 14.8. статьи 14 настоящего Устава, а также объявление даты проведения нового Общего собрания акционеров взамен несостоявшегося по причине отсутствия кворума;*
- 3) утверждение повестки дня Общего собрания акционеров Общества;*
- 4) избрание секретаря Общего собрания акционеров;*
- 5) определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, утверждение сметы затрат на проведение общего собрания акционеров Общества и решение других вопросов, связанных с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров Общества;*
- 6) вынесение на решение Общего собрания акционеров Общества вопросов, предусмотренных подпунктами 2, 5, 6, 8, 9, 13-22 пункта 10.2. статьи 10 настоящего Устава;*
- 7) размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением случаев, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом;*
- 8) утверждение решения о выпуске ценных бумаг, проспекта ценных бумаг и отчета об итогах выпуска ценных бумаг, отчетов об итогах приобретения акций у акционеров Общества, отчетов об итогах погашения акций, отчетов об итогах предъявления акционерами Общества требований о выкупе принадлежащих им акций;*
- 9) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», а также при решении вопросов, указанных в подпунктах 11, 21, 22, 37 пункта 15.1. настоящего Устава;*
- 10) приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;*
- 11) отчуждение (реализация) акций Общества, поступивших в распоряжение Общества в результате их приобретения или выкупа у акционеров Общества, а так же в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;*
- 12) избрание Генерального директора Общества и досрочное прекращение его полномочий, в том числе принятие решения об определении условий трудового договора с Генеральным директором и досрочном прекращении трудового договора с ним;*
- 13) определение количественного состава Правления Общества, избрание членов Правления Общества, установление выплачиваемых им вознаграждений и компенсаций, досрочное прекращение их полномочий, в том числе принятие решения о досрочном прекращении трудовых договоров с ними;*
- 14) рекомендации Общему собранию акционеров Общества по размеру выплачиваемых членам*

Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций и определение размера оплаты услуг Аудитора;

- 15) рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;*
- 16) утверждение внутренних документов Общества, определяющих порядок формирования и использования фондов Общества;*
- 17) принятие решения об использовании фондов Общества; утверждение смет использования средств по фондам специального назначения и рассмотрение итогов выполнения смет использования средств по фондам специального назначения;*
- 18) утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции Общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции исполнительных органов Общества;*
- 19) утверждение бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана) и отчета об итогах его выполнения, а также утверждение (корректировка) контрольных показателей движения потоков наличности Общества;*
- 20) создание филиалов и открытие представительств Общества, их ликвидация, в том числе внесение в Устав Общества изменений, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества (включая изменение сведений о наименованиях и местах нахождения филиалов и представительств Общества) и их ликвидацией;*
- 21) об участии Общества в других организациях (о вступлении в действующую организацию или создании новой организации, в том числе согласование учредительных документов), а также (с учетом положений подпункта 22 пункта 15.1. статьи 15 настоящего Устава) о приобретении (за исключением случаев, когда приобретение обязательно в силу закона), отчуждении и обременении акций и долей в уставных капиталах организаций, в которых участвует Общество, изменении доли участия в уставном капитале соответствующей организации, и прекращении участия Общества в других организациях;*
- 22) принятие решений о совершении Обществом одной или нескольких взаимосвязанных сделок по отчуждению, передаче в залог или иному обременению акций и долей других организаций, не осуществляющих производство, передачу, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии, ремонтные и сервисные виды деятельности, в случае, если рыночная стоимость акций или долей, являющихся предметом сделки, определенная в соответствии с заключением независимого оценщика, превышает 30 млн. рублей, а также в иных случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества;*
- 23) определение кредитной политики Общества в части выдачи Обществом ссуд, заключения кредитных договоров и договоров займа, выдачи поручительств, принятия обязательств по векселю (выдача простого и переводного векселя), передачи имущества в залог и принятие решений о совершении Обществом указанных сделок в случаях, когда порядок принятия решений по ним не определен кредитной политикой Общества, а также принятие в порядке, предусмотренном кредитной политикой Общества, решений о приведении долговой позиции Общества в соответствие с лимитами, установленными кредитной политикой Общества;*
- 24) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»;*
- 25) одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;*
- 26) избрание Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;*
- 27) избрание заместителя Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;*
- 28) избрание Секретаря Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;*
- 29) предварительное одобрение решений о совершении Обществом следующих сделок (в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества):*
 - а) сделок, связанных с безвозмездной передачей имущества Общества или имущественных прав (требований) к себе или к третьему лицу;*
 - б) сделок, связанных с освобождением от имущественной обязанности перед собой или перед третьим лицом;*
 - в) сделок, связанных с безвозмездным оказанием Обществом услуг (выполнением работ)*

- третьим лицам;*
- 30) *принятие решения о приостановлении полномочий управляющей организации (управляющего);*
- 31) *принятие решения о назначении исполняющего обязанности Генерального директора Общества, а также привлечение его к дисциплинарной ответственности;*
- 32) *привлечение к дисциплинарной ответственности Генерального директора и членов Правления Общества и их поощрение в соответствии с трудовым законодательством РФ;*
- 33) *рассмотрение отчетов Генерального директора о деятельности Общества (в том числе о выполнении им своих должностных обязанностей), о выполнении решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;*
- 34) *утверждение порядка взаимодействия Общества с организациями, в которых участвует Общество;*
- 35) *определение позиции Общества (представителей Общества), в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений «за», «против» или «воздержался», по следующим вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) дочерних и зависимых хозяйственных обществ (далее – ДЗО) (за исключением случаев, когда функции общих собраний акционеров ДЗО выполняет Совет директоров Общества), и заседаний советов директоров ДЗО (за исключением вопроса об утверждении повестки дня общих собраний акционеров ДЗО, когда функции общих собраний акционеров ДЗО выполняет Совет директоров Общества):*
- а) об определении повестки дня общего собрания акционеров (участников) ДЗО;*
 - б) о реорганизации ДЗО;*
 - в) о ликвидации ДЗО;*
 - г) об определении количественного состава совета директоров ДЗО, выдвижении и избрании его членов и досрочном прекращении их полномочий;*
 - д) об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций ДЗО и прав, предоставляемых этими акциями;*
 - е) об увеличении уставного капитала ДЗО путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;*
 - ж) о размещении ценных бумаг ДЗО, конвертируемых в обыкновенные акции;*
 - з) о дроблении, консолидации акций ДЗО;*
 - и) об одобрении крупных сделок, совершаемых ДЗО;*
 - к) об участии ДЗО в других организациях (о вступлении в действующую организацию или создании новой организации), а также о приобретении (за исключением случаев, когда приобретение обязательно в силу закона), отчуждении и обременении акций и долей в уставных капиталах организаций, в которых участвует ДЗО, изменении доли участия в уставном капитале соответствующей организации;*
 - л) о совершении ДЗО сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок) с имуществом, составляющим основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями в которых участвует Общество, утверждаемым Советом директоров Общества;*
 - м) об избрании Председателя Совета директоров и досрочном прекращении его полномочий;*
 - н) об избрании Генерального директора ДЗО и досрочном прекращении его полномочий;*
 - о) об определении условий трудового договора с Генеральным директором ДЗО или об определении лица, уполномоченного Советом директоров ДЗО на определение условий трудового договора с Генеральным директором ДЗО и подписание трудового договора с Генеральным директором ДЗО;*
 - п) о внесении изменений и дополнений в учредительные документы ДЗО;*
 - р) об определении порядка выплаты вознаграждений членам совета директоров и ревизионной комиссии ДЗО;*
 - с) об определении направлений обеспечения страховой защиты ДЗО, в том числе об утверждении Положения об обеспечении страховой защиты ДЗО, об утверждении Программы страховой защиты ДЗО и внесении в неё изменений, об утверждении страховщиков ДЗО (об утверждении результатов выбора страховщиков ДЗО), об утверждении страхового брокера, осуществляющего выбор страховщиков ДЗО, а также о*

- рассмотрении отчета единоличного исполнительного органа ДЗО об обеспечении страховой защиты;*
- т) об утверждении бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана) и отчета об итогах его выполнения, в том числе об утверждении (корректировке) инвестиционной программы и отчета об итогах её исполнения, а также об утверждении (корректировке) контрольных показателей движения потоков наличности ДЗО и/или утверждении (корректировке) движения потоков наличности ДЗО;*
- у) об определении условий договора с управляющей организацией (управляющим), в том числе об определении размера вознаграждения управляющей организации (управляющего), или об определении лица, уполномоченного Советом директоров Общества определить условия договора с управляющей организацией (управляющим);*
- ф) об утверждении целевых значений (скорректированных значений) ключевых показателей эффективности (КПЭ) ДЗО и отчетов об их выполнении;*
- х) об утверждении распределения прибыли и убытков по результатам финансового года;*
- ц) о рекомендациях общему собранию акционеров по размеру дивидендов по акциям и порядку их выплаты;*
- ч) о выплате (объявлении) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года, а также по результатам финансового года;*
- 36) *определение позиции Общества (представителей Общества) по следующим вопросам повесток дня заседаний советов директоров ДЗО (в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений «за», «против» или «воздержался»):*
- а) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, касающимся совершения (одобрения) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями в которых участвует Общество, утверждаемым Советом директоров Общества;*
- б) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, осуществляющих производство, передачу, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии, о реорганизации, ликвидации, увеличении уставного капитала таких обществ путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций, размещении ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции;*
- 37) *предварительное одобрение решений о совершении Обществом:*
- а) сделок, предметом которых являются внеоборотные активы Общества в размере свыше 10 (Десяти) процентов балансовой стоимости этих активов Общества на дату принятия решения о совершении такой сделки;*
- б) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), предметом которых является имущество, стоимость которого составляет от 10 до 25 процентов балансовой стоимости активов Общества на дату принятия решения о совершении такой сделки, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности Общества;*
- в) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок) с имуществом, составляющим основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества;*
- 38) *предварительное одобрение решений о совершении Обществом сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых не является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества;*

- 39) принятие решений о выдвижении Обществом кандидатур для избрания на должность единоличного исполнительного органа, в иные органы управления, органы контроля, а также кандидатуры аудитора организаций, в которых участвует Общество;
- 40) определение направлений обеспечения страховой защиты Общества, в том числе утверждение Страховщика (страховщиков, страховых брокеров) Общества;
- 41) формирование комитетов Совета директоров Общества, утверждение положений о комитетах Совета директоров Общества;
- 42) утверждение кандидатуры независимого оценщика (оценщиков) для определения стоимости акций, имущества и иных активов Общества в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», настоящим Уставом, а также отдельными решениями Совета директоров Общества;
- 43) утверждение организационной структуры исполнительного аппарата Общества и внесение в нее изменений;
- 44) согласование кандидатур на отдельные должности исполнительного аппарата Общества, определяемые Советом директоров Общества;
- 45) принятие решения о выдвижении Генерального директора Общества для представления к государственным наградам;
- 46) утверждение регистратора Общества и условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;
- 47) предварительное одобрение сделок, которые могут повлечь возникновение обязательств, выраженных в иностранной валюте (либо обязательств, величина которых привязывается к иностранной валюте), в случаях и размерах определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, а также, если указанные случаи (размеры) Советом директоров Общества не определены;
- 48) утверждение целевых значений (скорректированных значений) ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества и отчетов об их выполнении;
- 49) принятие решений по вопросам, отнесенным к компетенции высших органов управления хозяйственных обществ, 100 (Сто) процентов уставного капитала либо все голосующие акции которых принадлежат Обществу;
- 50) определение закупочной политики в Обществе, в том числе утверждение Положения о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг, утверждение руководителя и членов Центрального закупочного органа Общества, а также утверждение годовой комплексной программы закупок и принятие иных решений в соответствии с утвержденными в Обществе документами, регламентирующими закупочную деятельность Общества;
- 51) определение жилищной политики Общества в части предоставления работникам общества корпоративной поддержки в улучшении жилищных условий в виде субсидии, компенсации затрат, беспроцентных займов и принятия решения о предоставлении Обществом указанной поддержки в случаях, когда порядок ее предоставления не определен жилищной политикой Общества;
- 52) определение приоритетных инвестиционных проектов Общества;
- 53) определение порядка использования Обществом денежных средств, полученных в результате размещения Обществом дополнительных акций путем открытой или закрытой подписки;
- 54) утверждение, изменение, отмена инвестиционной программы/ инвестиционного проекта Общества;
- 55) определение условий отбора и утверждение кандидатуры генерального подрядчика для реализации инвестиционной программы Общества;
- 56) утверждение кандидатуры независимого инженерного эксперта (технического агента) для проведения проверки выполнения инвестиционной программы Общества и подготовки ежеквартальных отчетов о ходе реализации инвестиционной программы Общества, принятие решения о заключении, изменении и расторжении договора с независимым инженерным экспертом (техническим агентом);
- 57) утверждение отчетов Генерального директора Общества о выполнении инвестиционной программы Общества, а также утверждение формата отчета Генерального директора Общества;
- 58) рассмотрение ежеквартальных отчетов независимого инженерного эксперта

(технического агента) о ходе реализации инвестиционной программы Общества;
59) *иные вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом.*

Компетенция Правления эмитента в соответствии с Уставом:

В соответствии с п. 21.2 статьи 21 Устава Эмитента к компетенции Правления Общества относятся следующие вопросы:

- 1) разработка и предоставление на рассмотрение Совета директоров перспективных планов по реализации основных направлений деятельности Общества;*
- 2) подготовка бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана) и отчета об итогах его выполнения, а также утверждение (корректировка) движения потоков наличности Общества;*
- 3) подготовка отчета о финансово-хозяйственной деятельности Общества, о выполнении Правлением решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;*
- 4) принятие решений о заключении сделок, предметом которых является имущество, работы и услуги, стоимость которых составляет от 1 до 10 процентов балансовой стоимости активов Общества, определяемой на дату принятия решения о заключении сделки (с учетом подпункта 37 пункта 15.1 настоящего Устава), за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности Общества;*
- 5) утверждение планов и мероприятий по обучению и повышению квалификации работников Общества;*
- 6) установление социальных льгот и гарантий работникам Общества;*
- 7) рассмотрение отчетов заместителей Генерального директора Общества, руководителей структурных подразделений Общества о результатах выполнения утвержденных планов, программ, указаний, рассмотрение отчетов, документов и иной информации о деятельности Общества и его дочерних и зависимых обществ;*
- 8) решение иных вопросов руководства текущей деятельностью Общества в соответствии с решениями Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества, а также вопросов, вынесенных на рассмотрение Правления Генеральным директором Общества.*

Компетенция единоличного исполнительного органа эмитента в соответствии с Уставом:

В соответствии с п. 22.1 статьи 22 Устава Эмитента Генеральный директор осуществляет руководство текущей деятельностью Общества в соответствии с решениями Общего собрания акционеров Общества, Совета директоров и Правления Общества, принятыми в соответствии с их компетенцией.

В соответствии с п. 22.2 статьи 22 Устава к компетенции Генерального директора Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.

В соответствии с п. 22.3 статьи 22 Устава:

«Генеральный директор Общества без доверенности действует от имени Общества, в том числе, с учетом ограничений, предусмотренных действующим законодательством, настоящим Уставом и решениями Совета директоров Общества:

- 1) обеспечивает выполнение планов деятельности Общества, необходимых для решения его задач;*
- 2) организует ведение бухгалтерского учета и отчетности в Обществе;*
- 3) распоряжается имуществом Общества, совершает сделки от имени Общества, выдает доверенности, открывает в банках, иных кредитных организациях (а также в предусмотренных законом случаях – в организациях - профессиональных участниках рынка ценных бумаг) расчетные и иные счета Общества;*
- 4) издает приказы, утверждает (принимает) инструкции, локальные нормативные акты и иные внутренние документы Общества по вопросам его компетенции, дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;*
- 5) утверждает Положения о филиалах и представительствах Общества;*
- 6) в соответствии с организационной структурой исполнительного аппарата Общества утверждает штатное расписание и должностные оклады работников Общества;*
- 7) осуществляет в отношении работников Общества права и обязанности работодателя,*

предусмотренные трудовым законодательством;

- 8) осуществляет функции Председателя Правления Общества;*
- 9) распределяет обязанности между заместителями Генерального директора;*
- 10) представляет на рассмотрение Совета директоров отчеты о финансово-хозяйственной деятельности дочерних и зависимых обществ, акциями (долями) которых владеет Общество, а также информацию о других организациях, в которых участвует Общество;*
- 11) не позднее, чем за 45 (Сорок пять) дней до даты проведения годового Общего собрания акционеров Общества представляет на рассмотрение Совету директоров Общества годовой отчет, бухгалтерский баланс, счет прибылей и убытков Общества, распределение прибыли и убытков Общества;*
- 12) решает иные вопросы текущей деятельности Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.*

Кодекс корпоративного управления утвержден Решением Совета директоров ОАО «ОГК-4» от 23.10.2006 г., протокол № 33.

Эмитентом приняты и действуют следующие внутренние документы, регулирующие деятельность его органов:

- Положение о порядке подготовки и проведения общего собрания акционеров ОАО «ОГК-4» (утверждено Решением единственного акционера ОАО «ОГК-4» ОАО РАО «ЕЭС России» от 29.07.2005г., протокол №220);*
- Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «ОГК-4» (утверждено Решением единственного акционера ОАО «ОГК-4» ОАО РАО «ЕЭС России» от 29.07.2005г., протокол №220);*
- Положение о Правлении ОАО «ОГК-4» (утверждено Решением единственного акционера ОАО «ОГК-4» ОАО РАО «ЕЭС России» от 29.07.2005г., протокол №220);*
- Положение о Ревизионной комиссии ОАО «ОГК-4» (утверждено Решением единственного акционера ОАО «ОГК-4» ОАО РАО «ЕЭС России» от 29.07.2005г., протокол №220).*

Адрес страницы в сети “Интернет”, на которой в свободном доступе размещен текст действующей редакции устава эмитента и внутренних документов, регулирующих деятельность органов эмитента, в том числе Кодекса корпоративного управления: www.ogk-4.ru в разделе «О компании / Документы Компании».

6.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента

Состав совета директоров ОАО «ОГК-4»:

1. Качай Алексей Романович

Год рождения: **1977**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2001 – 2002**

Организация: **ОАО «Омский Бекон»**

Должность: **руководитель группы стратегического планирования**

Период: **2002 – настоящее время**

Организация: **ОАО РАО «ЕЭС России»**

Должность: **главный эксперт, начальник отдела, Заместитель начальника Департамента стратегии Центра управления реформы**

Период: **2006 – настоящее время**

Организация: **ОАО «Волжская ГЭС»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2005 – настоящее время**

Организация: **ОАО «Кольская генерирующая компания»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2005- настоящее время**

Организация: **ОАО «Петербургская сбытовая компания»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2006- настоящее время**

Организация: **ОАО «Омская магистральная сетевая компания»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2006- настоящее время**

Организация: **ОАО «Омская электрогенерирующая компания»**

Должность: **член Совета Директоров**

Период: **май 2007 - настоящее время**

Организация: **ОАО «ОГК-4»**

Должность: **член Совета директоров**

Доля участия данного лица в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу: **доли не имеет**

Количество акций эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **опционы Эмитента не выпускались**

Доля в уставном капитале дочерних/зависимых обществ эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ эмитента, принадлежащих данному лицу: **доли не имеет**

Количество акций дочернего/зависимого общества эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего/зависимого общества эмитента: **опционы дочерних и зависимых обществ Эмитента не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал**

2. Киташев Андрей Владимирович

Год рождения: **1957**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2001 – 2005**

Организация: **ОАО «Пермэнерго»**

Должность: **Генеральный директор**

Период: **май 2005 – сентябрь 2005**

Организация: **ОАО «ГРЭС-5»**

Должность: **Генеральный директор (по совместительству)**

Период: **апрель 2005 – сентябрь 2005**

Организация: **ОАО «Яйвинская ГРЭС»**

Должность: **Генеральный директор (по совместительству)**

Период: **июнь 2005 – сентябрь 2005**

Организация: **ОАО «Смоленская ГРЭС»**

Должность: **Генеральный директор (по совместительству)**

Период: **июнь 2005 – сентябрь 2005**

Организация: **ОАО «БГРЭС-1»**

Должность: **Генеральный директор (по совместительству)**

Период: **июнь 2005 - сентябрь 2005**

Организация: **ОАО «Сургутская ГРЭС-2»**

Должность: **Генеральный директор (по совместительству), член Совета директоров**

Период: **2005 - настоящее время**

Организация: **ОАО «Акционерный коммерческий банк «Стратегия»**

Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2005 – настоящее время**

Организация: **ОАО «ОГК-4»**

Должность: **Генеральный директор, член Правления, член Совета директоров**

Доля участия в уставном капитале эмитента: **0,05078433 %**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **0,05078433 %**

Количество акций эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **опционы Эмитента не выпускались**

Доля в уставном капитале дочерних/зависимых обществ эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ эмитента, принадлежащих данному лицу: **доли не имеет**

Количество акций дочернего/зависимого общества эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам

дочернего/зависимого общества эмитента: *опционы дочерних и зависимых обществ Эмитента не выпускались*

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *не имеет*

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: *не привлекался*

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): *не занимал*

3. Лисянский Михаил Эдуардович

Год рождения: **1968**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2003 – 2004**

Организация: **ОАО «СМУЭК»**

Должность: **заместитель технического директора по организации ремонтов**

Период: **2004 – 2006**

Организация: **ОАО «СМУЭК»**

Должность: **директор по управлению сервисными ДЗО**

Период: **2006 – настоящее время**

Организация: **ОАО РАО «ЕЭС России»**

Должность: **Заместитель управляющего директора Бизнес-единица №2**

Период: **2006 - настоящее время**

Организация: **ОАО «ОГК-2»**

Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2006 - настоящее время**

Организация: **ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС»**

Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2006 - настоящее время**

Организация: **ОАО «УЭУК»**

Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2006 - настоящее время**

Организация: **ОАО «Курганэнерго»**

Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2006 - настоящее время**

Организация: **ОАО «Самарское производственно-ремонтное предприятие»**

Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2006 - настоящее время**

Организация: **ОАО «Самарское производственное ремонтное предприятие»**

Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2006 - настоящее время**

Организация: **ОАО «Самараэнергоспецремонт»**

Должность: *Председатель Совета директоров*

Период: *2006 - настоящее время*

Организация: *ОАО «Ульяновское производственное ремонтное предприятие»*

Должность: *Председатель Совета директоров*

Период: *2006 - настоящее время*

Организация: *ОАО «Ульяновскэнергоспецремонт»*

Должность: *Председатель Совета директоров*

Период: *2006 - настоящее время*

Организация: *ОАО «Оренбургремонт»*

Должность: *Председатель Совета директоров*

Период: *2006 - настоящее время*

Организация: *ОАО «Оренбургстройремонт»*

Должность: *Председатель Совета директоров*

Период: *2006 - настоящее время*

Организация: *ОАО «Инженерный центр»*

Должность: *Председатель Совета директоров*

Период: *2006 - настоящее время*

Организация: *ОАО «Управляющая компания Кварц»*

Должность: *Председатель Совета директоров*

Период: *2006 - настоящее время*

Организация: *ОАО «Волжская Управляющая энергосервисная Компания»*

Должность: *Председатель Совета директоров*

Период: *май 2007 - настоящее время*

Организация: *ОАО «ОГК-4»*

Должность: *член Совета директоров*

Доля участия данного лица в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу: *доли не имеет*

Количество акций эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: *опционы Эмитента не выпускались*

Доля в уставном капитале дочерних/зависимых обществ эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ эмитента, принадлежащих данному лицу: *доли не имеет*

Количество акций дочернего/зависимого общества эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего/зависимого общества эмитента: *опционы дочерних и зависимых обществ Эмитента не выпускались*

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *не имеет*

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: *не привлекался*

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): *не занимал*

4. Макушин Юрий Павлович

Год рождения: **1959**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2001- 2004**

Организация: **ОАО «Средневожская межрегиональная управляющая энергетическая компания», г. Самара**

Должность: **Финансовый директор**

Период: **2004 - настоящее время**

Организация: **ОАО РАО «ЕЭС России»**

Должность: **Заместитель Управляющего директора бизнес единицы № 2**

Период: **2005 - 2007**

Организация: **ОАО «Красноярскэнерго»**

Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2005 - 2007**

Организация: **ОАО «Оренбургэнерго»**

Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2005 - 2007**

Организация: **ОАО «Тюменьэнерго»**

Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2005 - 2007**

Организация: **ОАО «Пензенская энергосбытовая компания»**

Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2005 - 2007**

Организация: **ОАО «Омскэнерго»**

Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2005 - 2007**

Организация: **ОАО «СМЭУК»**

Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2005 - 2007**

Организация: **ОАО «Самараэнерго»**

Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2005 - настоящее время**

Организация: **ОАО «Ульяновскэнерго»**

Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2005 - настоящее время**

Организация: **ОАО «Волжская МРК»**

Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2005 - настоящее время**

Организация: **ОАО «ТГК-13»**

Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2005 - настоящее время**

Организация: **ОАО «Волжская ТГК»**

Должность: *Член Совета директоров*

Период: *2005 - настоящее время*

Организация: *ОАО «ОГК-4»*

Должность: *Председатель Совета директоров*

Период: *2007 – настоящее время*

Организация: *ОАО «ОГК-1»*

Должность: *Член Совета директоров*

Доля участия данного лица в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу: *доли не имеет*

Количество акций эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: *опционы Эмитента не выпускались*

Доля в уставном капитале дочерних/зависимых обществ эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ эмитента, принадлежащих данному лицу: *доли не имеет*

Количество акций дочернего/зависимого общества эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего/зависимого общества эмитента: *опционы дочерних и зависимых обществ Эмитента не выпускались*

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *не имеет*

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: *не привлекался*

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): *не занимал*

5. Юргенс Игорь Юрьевич

Год рождения: *1952*

Образование: *высшее*

Должности за последние 5 лет:

Период: *2000 -2004*

Организация: *Российский союз промышленников и предпринимателей*

Должность: *Вице-президент - исполнительный секретарь*

Период: *2005 – настоящее время*

Организация: *ЗАО ИК «Ренессанс Капитал»*

Должность: *Первый вице-президент - Руководитель управления по работе с органами государственной власти*

Период: *2005 - настоящее время*

Организация: *КБ «Ренессанс Капитал» (ООО)*

Должность: *Председатель Совета директоров*

Период: *май 2007 - настоящее время*

Организация: *ОАО «ОГК-4»*

Должность: *член Совета директоров*

Доля участия данного лица в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу: **доли не имеет**

Количество акций эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **опционы Эмитента не выпускались**

Доля в уставном капитале дочерних/зависимых обществ эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ эмитента, принадлежащих данному лицу: **доли не имеет**

Количество акций дочернего/зависимого общества эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего/зависимого общества эмитента: **опционы дочерних и зависимых обществ Эмитента не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал**

6. Биков Артем Эльбрусович

Год рождения: **1963**

Образование: **Высшее**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2003 - настоящее время**

Организация: **ОАО «УЭУК»**

Должность: **Генеральный директор**

Период: **2003 -2004**

Организация: **ОАО РАО «ЕЭС России»**

Должность: **Советник Председателя Правления**

Период: **2005 - настоящее время**

Организация: **ООО КБ «АГРОПРОМКРЕДИТ»**

Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2005 - настоящее время**

Организация: **ООО «Интертехэлектро – Новая Генерация»**

Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **декабрь 2007 - настоящее время**

Организация: **ОАО «ОГК-4»**

Должность: **Член Совета директоров**

Доля участия данного лица в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу: **доли не имеет**

Количество акций эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **опционы Эмитента не выпускались**

Доля в уставном капитале дочерних/зависимых обществ эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ эмитента, принадлежащих данному лицу: **доли не имеет**

Количество акций дочернего/зависимого общества эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего/зависимого общества эмитента: **опционы дочерних и зависимых обществ Эмитента не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал**

7. Лутц Петер Фельдманн (Lutz Peter Feldmann)

Год рождения: **1957**

Образование: **Рурский Университет, г. Бохум**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2002 - 2005**

Организация: **Deutsche BP AG**

Должность: **член Правления. Руководитель направления розничного бизнеса в ЦВЕ, BP.**

Генеральный менеджер по трансформации глобального розничного бизнеса, BP p.l.c., Лондон

Период: **2003 - 2006**

Организация: **BP p.l.c., Лондон**

Должность: **Вице-президент Группы BP по маркетингу**

Период: **2006 – настоящее время**

Организация: **E.ON AG, Дюссельдорф (Германия)**

Должность: **член Правления**

Период: **декабрь 2007 - настоящее время**

Организация: **ОАО «ОГК-4»**

Должность: **Член Совета директоров**

Доля участия данного лица в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу: **доли не имеет**

Количество акций эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **опционы Эмитента не выпускались**

Доля в уставном капитале дочерних/зависимых обществ эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ эмитента, принадлежащих данному лицу: **доли не имеет**

Количество акций дочернего/зависимого общества эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего/зависимого общества эмитента: **опционы дочерних и зависимых обществ Эмитента не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал**

8. Маркус Шенк (Marcus Schenck)

Год рождения: **1965**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет:

Год рождения: **1965**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2001- 2006**

Организация: **Goldman, Sachs & Co. oHG Франкфурт-на-Майне (Германия)**

Должность: **Управляющий директор, Партнер**

Период: **2006- настоящее время**

Организация: **E.ON AG, Дюссельдорф (Германия)**

Должность: **Финансовый директор, член Правления**

Период: **декабрь 2007 - настоящее время**

Организация: **ОАО «ОГК-4»**

Должность: **Член Совета директоров**

Доля участия данного лица в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу: **доли не имеет**

Количество акций эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **опционы Эмитента не выпускались**

Доля в уставном капитале дочерних/зависимых обществ эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ эмитента, принадлежащих данному лицу: **доли не имеет**

Количество акций дочернего/зависимого общества эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего/зависимого общества эмитента: **опционы дочерних и зависимых обществ Эмитента не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал**

9. Бернд Дубберштайн (Bernd Dubberstein)

Год рождения: **1956**

Образование: **высшее, Московский Энергетический Институт**

Должности за последние 5 лет:

Период: *1999 - 2007*
Организация: *E.ON edis AG*
Должность: *Член Правления*

Период: *декабрь 2007 - настоящее время*
Организация: *Рыночная единица «Россия», E.ON AG*
Должность: *Член Правления*

Период: *декабрь 2007 - настоящее время*
Организация: *ОАО «ОГК-4»*
Должность: *член Совета директоров*

Доля участия данного лица в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу: *доли не имеет*
Количество акций эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: *опционы Эмитента не выпускались*

Доля в уставном капитале дочерних/зависимых обществ эмитента: *доли не имеет*
Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ эмитента, принадлежащих данному лицу: *доли не имеет*

Количество акций дочернего/зависимого общества эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего/зависимого общества эмитента: *опционы дочерних и зависимых обществ Эмитента не выпускались*

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *не имеет*

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: *не привлекался*

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): *не занимал*

10. Себастиан Айзенберг (Sebastian Eisenberg)

Год рождения: *1966*
Образование: *Технический университет г. Дрезден, Технический университет земли Рейн-Вестфалия (Аахен, Германия)*
Должности за последние 5 лет:

Период: *2002 - 2005*
Организация: *Energy Projects*
Должность: *Управляющий директор*

Период: *2005 - 2007*
Организация: *E.ON Energy AG*
Должность: *Руководитель E.ON@future*

Период: *декабрь 2007 - настоящее время*
Организация: *E.ON Russia Power GmbH*
Должность: *Глава направления по интеграции*

Период: *декабрь 2007 - настоящее время*
Организация: *ОАО «ОГК-4»*
Должность: *член Совета директоров*

Доля участия данного лица в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу: **доли не имеет**
Количество акций эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **опционы Эмитента не выпускались**
Доля в уставном капитале дочерних/зависимых обществ эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ эмитента, принадлежащих данному лицу: **доли не имеет**
Количество акций дочернего/зависимого общества эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего/зависимого общества эмитента: **опционы дочерних и зависимых обществ Эмитента не выпускались**
Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **не имеет**
Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**
Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал**

11. Франк Зиберт (Frank Siebert)

Год рождения: **1964**
Образование: **State University of New York, Гёттингенский Университет**
Должности за последние 5 лет:

Период: **2000 - 2006**
Организация: **E.ON Ruhrgas Int'l AG, Рига, Латвия**
Должность: **Вице-председатель Совета директоров**

Период: **2006 - 2007**
Организация: **E.ON Ruhrgas UK North Sea Ltd, Лондон**
Должность: **Генеральный управляющий по финансам**

Период: **декабрь 2007 - настоящее время**
Организация: **Рыночная единица «Россия», E.ON**
Должность: **Финансовый директор**

Период: **декабрь 2007 - настоящее время**
Организация: **ОАО «ОГК-4»**
Должность: **член Совета директоров**

Доля участия данного лица в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу: **доли не имеет**
Количество акций эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **опционы Эмитента не выпускались**
Доля в уставном капитале дочерних/зависимых обществ эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ эмитента, принадлежащих данному лицу: **доли не имеет**
Количество акций дочернего/зависимого общества эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего/зависимого общества эмитента: **опционы дочерних и зависимых обществ Эмитента не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал**

Состав Правления ОАО «ОГК-4»:

1. Бахметов Зайнулла Алимурлович

Год рождения: **1957**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет

Период **2000-2006 гг.**

Организация: **Сургутская ГРЭС-2 ОАО «Тюменьэнерго»**

Должность: **Директор**

Период: **2007- настоящее время**

Организация: **ОАО «ОГК-4»**

Должность: **Заместитель генерального директора по производству, член Правления**

Доля участия данного лица в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу: **доли не имеет**

Количество акций эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **опционы Эмитента не выпускались**

Доля в уставном капитале дочерних/зависимых обществ эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ эмитента, принадлежащих данному лицу: **доли не имеет**

Количество акций дочернего/зависимого общества эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего/зависимого общества эмитента: **опционы дочерних и зависимых обществ Эмитента не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал**

2. Бузов Андрей Вячеславович

Год рождения: **1969**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2001 - 2005**

Организация: **ОАО «Управляющая компания Волжский гидроэнергетический каскад»**

Должность: **Директор по управлению персоналом**

Период: **2005 - настоящее время**

Организация: **ОАО «ОГК-4»**

Должность: **член Правления, заместитель генерального директора по управлению персоналом**

Доля участия данного лица в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу: **доли не имеет**

Количество акций эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **опционы Эмитента не выпускались**

Доля в уставном капитале дочерних/зависимых обществ эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ эмитента, принадлежащих данному лицу: **доли не имеет**

Количество акций дочернего/зависимого общества эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего/зависимого общества эмитента: **опционы дочерних и зависимых обществ Эмитента не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал**

3. Жижома Сергей Анатольевич

Год рождения: **1973**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет:

Период: **1999 - 2002**

Организация: **Ликвидационная комиссия ОАО АКБ «Бис-Кредит», г. Пермь**

Должность: **Старший юрист-консульт**

Период: **2002 - 2003**

Организация: **ОАО «Пермэнерго»**

Должность: **Начальник юридического управления**

Период: **2003 - 2005**

Организация: **ОАО «Пермэнерго»**

Должность: **Заместитель генерального директора по правовым вопросам и корпоративной политике**

Период: **2005 - настоящее время**

Организация: **ОАО «ОГК-4»**

Должность: **член Правления, заместитель генерального директора по корпоративной политике**

Доля участия данного лица в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу: **доли не имеет**

Количество акций эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **опционы Эмитента не выпускались**

Доля в уставном капитале дочерних/зависимых обществ эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ эмитента, принадлежащих данному лицу:

доли не имеет

Количество акций дочернего/зависимого общества эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего/зависимого общества эмитента: **опционы дочерних и зависимых обществ Эмитента не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал**

4. Жуковский Андрей Николаевич

Год рождения: **1962**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет:

Период: **1999 - 2002**

Организация: **ООО «Энергосервис»**

Должность: **Помощник генерального директора, коммерческий директор**

Период: **2003 – 2005**

Организация: **ОАО «Пермэнерго»**

Должность: **Помощник генерального директора, начальник управления развития рынка электроэнергии, заместитель директора филиала по работе на оптовом рынке электроэнергии**

Период: **апрель 2005 – июнь 2005**

Организация: **ОАО «Пермская энергосбытовая компания»**

Должность: **заместитель директора по работе на оптовом рынке электроэнергии**

Период: **2005 - настоящее время**

Организация: **ОАО «ОГК-4»**

Должность: **член Правления, заместитель генерального директора по энергорынкам**

Доля участия данного лица в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу: **доли не имеет**

Количество акций эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **опционы Эмитента не выпускались**

Доля в уставном капитале дочерних/зависимых обществ эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ эмитента, принадлежащих данному лицу: **доли не имеет**

Количество акций дочернего/зависимого общества эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего/зависимого общества эмитента: **опционы дочерних и зависимых обществ Эмитента не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): *не занимал*

5. Киташев Андрей Владимирович

Год рождения: **1957**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2001 – 2005**

Организация: **ОАО «Пермэнерго»**

Должность: **Генеральный директор**

Период: **май 2005 – сентябрь 2005**

Организация: **ОАО «ГРЭС-5»**

Должность: **Генеральный директор (по совместительству)**

Период: **апрель 2005 – сентябрь 2005**

Организация: **ОАО «Яйвинская ГРЭС»**

Должность: **Генеральный директор (по совместительству)**

Период: **июнь 2005 – сентябрь 2005**

Организация: **ОАО «Смоленская ГРЭС»**

Должность: **Генеральный директор (по совместительству)**

Период: **июнь 2005 – сентябрь 2005**

Организация: **ОАО «БГРЭС-1»**

Должность: **Генеральный директор (по совместительству)**

Период: **июнь 2005 - сентябрь 2005**

Организация: **ОАО «Сургутская ГРЭС-2»**

Должность: **Генеральный директор (по совместительству), член Совета директоров**

Период: **2005 - настоящее время**

Организация: **ОАО «Акционерный коммерческий банк «Стратегия»**

Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2005 – настоящее время**

Организация: **ОАО «ОГК-4»**

Должность: **Генеральный директор, член Правления, член Совета директоров**

Доля участия в уставном капитале эмитента: **0,05078433 %**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **0,05078433 %**

Количество акций эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **опционы Эмитента не выпускались**

Доля в уставном капитале дочерних/зависимых обществ эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ эмитента, принадлежащих данному лицу: **доли не имеет**

Количество акций дочернего/зависимого общества эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего/зависимого общества эмитента: **опционы дочерних и зависимых обществ Эмитента не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал**

6. Леньков Роман Николаевич

Год рождения: **1973**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2001 - 2003**

Организация: **ОАО «Пермэнерго»**

Должность: **Начальник финансового управления**

Период: **2003 - 2005**

Организация: **ОАО «Пермэнерго»**

Должность: **Заместитель генерального директора по финансам**

Период: **2005 - настоящее время**

Организация: **ОАО «ОГК-4»**

Должность: **член Правления, заместитель генерального директора по финансам и экономике**

Период: **2007 – настоящее время**

Организация: **ООО «ОГК-4 Финанс»**

Должность: **Председатель совета директоров**

Доля участия в уставном капитале эмитента: **0,0001400740%**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **0,0001400740%**

Количество акций эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **опционы Эмитента не выпускались**

Доля в уставном капитале дочерних/зависимых обществ эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ эмитента, принадлежащих данному лицу: **доли не имеет**

Количество акций дочернего/зависимого общества эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего/зависимого общества эмитента: **опционы дочерних и зависимых обществ Эмитента не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал**

7. Пестряков Павел Владимирович

Год рождения: **1962**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2001-2004**

Организация: **ЗАО «Шугар Трейдинг Компани»**

Должность: **Начальник управления информационных технологий**

Период: **май 2004 – июль 2004**

Организация: **ООО «НТЦ Инвест-Трейд»**

Должность: **Заместитель генерального директора по информационным системам**

Период: **август 2004 – октябрь 2004**

Организация: **ОАО «Корпорация ИНКОМ»**

Должность: **Технический директор**

Период: **2004-2006**

Организация: **ЗАО «Корпорация «Инком-Недвижимость»**

Должность: **Технический директор**

Период: **2006 – настоящее время**

Организация: **ОАО «ОГК-4»**

Должность: **член Правления, Заместитель генерального директора по информационным технологиям**

Доля участия данного лица в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу: **доли не имеет**

Количество акций эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **опционы Эмитента не выпускались**

Доля в уставном капитале дочерних/зависимых обществ эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ эмитента, принадлежащих данному лицу: **доли не имеет**

Количество акций дочернего/зависимого общества эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего/зависимого общества эмитента: **опционы дочерних и зависимых обществ Эмитента не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал**

8. Федотовский Владимир Юрьевич

Год рождения: **1964**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2001 -2005**

Организация: **ОАО «Пермэнерго»**

Должность: **Заместитель генерального директора по ресурсобеспечению и организационным вопросам**

Период: **2005 - настоящее время**

Организация: **ОАО «ОГК-4»**

Должность: *член Правления, заместитель генерального директора по ресурсобеспечению и общим вопросам*

Период: *2007 - настоящее время*

Организация: *ОАО «Автотрансэнерго»*

Должность: *Председатель Совета директоров*

Доля участия данного лица в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу: *доли не имеет*

Количество акций эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: *опционы Эмитента не выпускались*

Доля в уставном капитале дочерних/зависимых обществ эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ эмитента, принадлежащих данному лицу: *доли не имеет*

Количество акций дочернего/зависимого общества эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего/зависимого общества эмитента: *опционы дочерних и зависимых обществ Эмитента не выпускались*

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *не имеет*

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: *не привлекался*

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): *не занимал*

9. Черевко Владимир Петрович

Год рождения: *1955*

Образование: *высшее*

Должности за последние 5 лет:

Период: *2000-2003*

Организация: *ООО "Инстрой"*

Должность: *Генеральный директор*

Период: *2003 - 2005*

Организация: *ОАО «Пермэнерго»*

Должность: *Заместитель генерального директора по капитальному строительству, инвестициям и развитию*

Период: *2005 – 2006*

Организация: *ОАО «ТГК-9»*

Должность: *Заместитель генерального директора по реализации инвестиций и капитальному строительству*

Период: *2006 – настоящее время*

Организация: *ОАО «ОГК-4»*

Должность: *член Правления, Заместитель генерального директора по инвестициям и развитию*

Доля участия данного лица в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу: *доли не имеет*

Количество акций эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: *опционы Эмитента не*

выпускались

Доля в уставном капитале дочерних/зависимых обществ эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ эмитента, принадлежащих данному лицу: **доли не имеет**

Количество акций дочернего/зависимого общества эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего/зависимого общества эмитента: **опционы дочерних и зависимых обществ Эмитента не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал**

Лицо, исполняющее функции единоличного исполнительного органа эмитента:

Генеральный директор ОАО «ОГК-4»

Киташев Андрей Владимирович

Год рождения: **1957**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2001 – 2005**

Организация: **ОАО «Пермэнерго»**

Должность: **Генеральный директор**

Период: **май 2005 – сентябрь 2005**

Организация: **ОАО «ГРЭС-5»**

Должность: **Генеральный директор (по совместительству)**

Период: **апрель 2005 – сентябрь 2005**

Организация: **ОАО «Яйвинская ГРЭС»**

Должность: **Генеральный директор (по совместительству)**

Период: **июнь 2005 – сентябрь 2005**

Организация: **ОАО «Смоленская ГРЭС»**

Должность: **Генеральный директор (по совместительству)**

Период: **июнь 2005 – сентябрь 2005**

Организация: **ОАО «БГРЭС-1»**

Должность: **Генеральный директор (по совместительству)**

Период: **июнь 2005 - сентябрь 2005**

Организация: **ОАО «Сургутская ГРЭС-2»**

Должность: **Генеральный директор (по совместительству), член Совета директоров**

Период: **2005 - настоящее время**

Организация: **ОАО «Акционерный коммерческий банк «Стратегия»**

Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2005 – настоящее время**

Организация: **ОАО «ОГК-4»**

Должность: **Генеральный директор, член Правления, член Совета директоров**

Доля участия в уставном капитале эмитента: **0,05078433 %**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **0,05078433 %**

Количество акций эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **опционы Эмитента не выпускались**

Доля в уставном капитале дочерних/зависимых обществ эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ эмитента, принадлежащих данному лицу: **доли не имеет**

Количество акций дочернего/зависимого общества эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего/зависимого общества эмитента: **опционы дочерних и зависимых обществ Эмитента не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал**

6.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

По каждому из органов управления эмитента (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента) размер всех видов вознаграждений:

В соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «ОГК-4» вознаграждений и компенсаций, вознаграждение членов Совета директоров за 2006 год определяется следующим образом:

За участие в заседании Совета директоров, проводимого в заочной форме (путем заполнения опросного листа) члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной трем минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ (далее - Соглашение) на день проведения заседания Совета директоров Общества, с учетом индексации, установленной Соглашением, в течение семи календарных дней после проведения заседания Совета директоров Общества.

При принятии общим собранием акционеров Общества решения о выплате дивидендов по обыкновенным акциям Общества по результатам финансового года (или по результатам первого квартала/ полугодия/ девяти месяцев) члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение, размер которого рассчитывается с учетом размера объявленных Обществом дивидендов по обыкновенным акциям и количества заседаний, в которых член Совета Директоров Общества принимал участие.

За последний заверченный финансовый год (2007 г.) членам Совета директоров и Правления Эмитента вознаграждения и компенсации выплачены в размере:

| Наименование органа управления ОАО «ОГК-4» | Вид вознаграждения | Отчетный период |
|---|--------------------|------------------|
| | | 2007 год |
| Совет директоров | Заработная плата | не предусмотрено |

| | | |
|------------------|---|---------------------------|
| | <i>Премии</i> | <i>не предусмотрено</i> |
| | <i>Комиссионные</i> | <i>не предусмотрено</i> |
| | <i>Льготы и/или компенсации расходов</i> | <i>нет</i> |
| | <i>Иные имущественные предоставления (вознаграждения)</i> | <i>21 684 285,09 руб.</i> |
| <i>Правление</i> | <i>Заработная плата</i> | <i>23 606 823,46 руб.</i> |
| | <i>Премии</i> | <i>53 382 550,65 руб.</i> |
| | <i>Комиссионные</i> | <i>нет</i> |
| | <i>Льготы и/или компенсации расходов</i> | <i>1 704 583 руб.</i> |
| | <i>Иные имущественные предоставления (вознаграждения)</i> | <i>не предусмотрено</i> |

Соглашения относительно таких выплат в 2008 году:

На годовом общем собрании акционеров ОАО «ОГК-4» 25.05.2007 года (Протокол № 3 от 28.05.2007 года), утверждена новая редакция Положения о выплате членам Совета директоров ОАО «ОГК-4» вознаграждений и компенсаций. В соответствии с данным положением, вознаграждение членов Совета директоров после 25.05.2007 года за 2007 год определялось следующим образом:

«4.1. За участие в заседании Совета директоров, проводимого в заочной форме (путем заполнения опросного листа) члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной пятнадцати минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ (далее - Соглашение) на день проведения заседания Совета директоров Общества, с учетом индексации, установленной Соглашением, в течение семи календарных дней после проведения заседания Совета директоров Общества.

За участие в заседании Совета директоров, проводимого в форме совместного присутствия, члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной пятнадцати минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным Соглашением на день проведения заседания Совета директоров Общества, с учетом индексации, установленной Соглашением, в течение семи календарных дней после проведения заседания Совета директоров Общества.

Размер вознаграждения, выплачиваемого в соответствии с п. 4.1. настоящего Положения Председателю (заместителю Председателя) - за каждое заседание, на котором он выполнял функции Председателя Совета директоров (далее – выполнение функций Председателя) увеличивается на 50%.

4.2. Членам Совета выплачивается дополнительное вознаграждение за показатель чистой прибыли Общества по данным годовой бухгалтерской отчетности, утвержденной общим собранием акционеров Общества.

[...]

4.3. Членам Совета директоров выплачивается дополнительное вознаграждение в случае увеличения размера рыночной капитализации Общества за период работы Совета директоров (период с момента избрания члена Совета директоров до момента избрания нового состава Совета директоров Общества)

[...]».

С членами Правления Эмитента заключены соответствующие трудовые договоры.

6.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Структура органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенция в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента:

Органами контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента является Ревизионная комиссия Общества

Ревизионная комиссия.

В соответствии с Уставом Эмитента:

«23.1. Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия Общества на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

В случае избрания Ревизионной комиссии Общества на внеочередном Общем собрании акционеров, члены Ревизионной комиссии считаются избранными на период до даты проведения годового Общего собрания акционеров Общества.

Количественный состав Ревизионной комиссии Общества составляет 5 (Пять) человек.

23.2. По решению Общего собрания акционеров Общества полномочия всех или отдельных членов Ревизионной комиссии Общества могут быть прекращены досрочно.

23.3. К компетенции Ревизионной комиссии Общества относится:

- 1) подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете, бухгалтерском балансе, счете прибылей и убытков Общества;*
- 2) анализ финансового состояния Общества, выявление резервов улучшения финансового состояния Общества и выработка рекомендаций для органов управления Общества;*
- 3) организация и осуществление проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества, в частности:*

- проверка (ревизия) финансовой, бухгалтерской, платежно-расчетной и иной документации Общества, связанной с осуществлением Обществом финансово-хозяйственной деятельности, на предмет ее соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу, внутренним и иным документам Общества;*

- контроль за сохранностью и использованием основных средств;*

- контроль за соблюдением установленного порядка списания на убытки Общества задолженности неплатежеспособных дебиторов;*

- контроль за расходованием денежных средств Общества в соответствии с утвержденными бизнес-планом и бюджетом Общества;*

- контроль за формированием и использованием резервного и иных специальных фондов Общества;*

- проверка правильности и своевременности начисления и выплаты дивидендов по акциям Общества, процентов по облигациям, доходов по иным ценным бумагам;*

- проверка выполнения ранее выданных предписаний по устранению нарушений и недостатков, выявленных предыдущими проверками (ревизиями);*

- 4) осуществление иных действий (мероприятий), связанных с проверкой финансово-хозяйственной деятельности Общества.*

23.4. Все решения по вопросам, отнесенным к компетенции Ревизионной комиссии, принимаются простым большинством голосов от общего числа ее членов.

23.5. Ревизионная комиссия Общества вправе, а в случае выявления серьезных нарушений в финансово-хозяйственной деятельности Общества, обязана потребовать созыва внеочередного Общего собрания акционеров Общества.

23.6. Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется внутренним документом Общества, утверждаемым Общим собранием акционеров Общества.

Ревизионная комиссия в соответствии с решением о проведении проверки (ревизии) вправе для проведения проверки (ревизии) привлекать специалистов в соответствующих областях права, экономики, финансов, бухгалтерского учета, управления, экономической безопасности и других, в том числе специализированные организации.

23.7. Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Общества может осуществляться во всякое время по инициативе Ревизионной комиссии Общества, решению Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества или по требованию акционера (акционеров) Общества, владеющего в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций Общества.

23.8. Для проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности Общества Общее собрание акционеров ежегодно утверждает Аудитора Общества.

23.9. Размер оплаты услуг Аудитора определяется Советом директоров Общества.

23.10. Аудитор Общества осуществляет проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и на основании заключаемого с ним договора.

23.11. По итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества Ревизионная комиссия Общества, Аудитор Общества составляют заключение, в котором должны содержаться:

- подтверждение достоверности данных, содержащихся в отчетах и иных финансовых документах Общества;*
- информация о фактах нарушения Обществом установленных правовыми актами Российской Федерации порядка ведения бухгалтерского учета и представления финансовой отчетности, а также правовых актов Российской Федерации при осуществлении Обществом финансово-хозяйственной деятельности.*

Порядок и сроки составления заключения по итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества определяются правовыми актами Российской Федерации и внутренними документами Общества».

Сведения о системе внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:
Управление внутреннего контроля и аудита Эмитента создано 16.01.2006 года.

Ключевые сотрудники Управления внутреннего контроля и аудита:

Патрикеев Станислав Александрович – начальник Управления

Основные функции Управления внутреннего контроля и аудита:

- своевременное и качественное осуществление внутренних аудитов, ревизий, внутренних проверок, аналитических мероприятий и прочих работ по предоставлению гарантий, направленных на достижение целей и совершенствование деятельности Эмитента, с обязательным предоставлением менеджменту Эмитента отчетов по результатам проведенных работ;*
- оказание консультационных услуг по запросам менеджмента Эмитента. При этом характер и объем задания по консультированию являются предметом обсуждения с менеджментом в процессе формирования задания по консультированию;*
- координирование деятельности подразделений контроля и аудита филиалов, подразделений, представительств и ДЗО ОАО «ОГК-4» через согласование их планов, рассмотрение отчетов по результатам контрольных мероприятий, согласование размера вознаграждения за выполняемые работы;*
- контроль и оценка действий менеджмента, предпринимаемых по результатам внутренних аудитов и контрольных мероприятий, цель которых – убедиться в том, что менеджмент предпринял эффективные шаги, направленные на выполнение рекомендаций, или руководство взяло на себя риск невыполнения рекомендаций внутренних аудиторов.*

Управление внутреннего контроля и аудита подчиняется непосредственно Генеральному директору Эмитента.

Взаимодействие службы внутреннего аудита и внешнего аудитора эмитента:

В ходе осуществления деятельности Управление внутреннего контроля и аудита взаимодействует с внешним аудитором Эмитента с целью получения консультаций, методологических материалов и прочей информации, предоставлении части материалов

внутренних аудитов в целях минимизации временных и иных затрат при проведении аудиторских процедур внешним аудитором.

Сведения о наличии внутреннего документа Эмитента, устанавливающего правила по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации: Внутренний документ Эмитента, устанавливающий правила по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации – Положение об инсайдерской информации ОАО «ОГК-4», утвержденное Советом директоров ОАО «ОГК-4» 04.10.2005 года, Протокол № 7.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен текст Положения в действующей редакции: www.ogk-4.ru в разделе «О компании / Документы Компании»

Текущий состав ревизионной комиссии Эмитента избран на внеочередном общем собрании акционеров ОАО «ОГК-4» 21.12.2007 года (Протокол № 6 от 21.12.2007 г.).

6.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Персональный состав ревизионной комиссии Эмитента:

1. Патрикеев Станислав Александрович

Год рождения: 1974

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

Период: 2001-2003

Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»

Должность: главный специалист отдела контроля за целевым использованием инвестиционных средств Департамента финансового аудита

Период: февраль 2003 – ноябрь 2003

Организация: ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»

Должность: ведущий специалист отдела проверки нефтеперерабатывающих и сбытовых предприятий

Период: 2003-2006

Организация: ЗАО фирма «Центр внедрения «Протек»

Должность: начальник отдела внутреннего аудита

Период: 2006 - настоящее время

Организация: ОАО «ОГК-4»

Должность: начальник управления внутреннего аудита

Период: 2006 - настоящее время

Организация: ОАО «ОГК-4»

Должность: член ревизионной комиссии

Период: 2007 - настоящее время

Организация: ОАО «Автотрансэнерго»

Должность: член ревизионной комиссии

Доля участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном капитале эмитента: доли не имеет

Доля принадлежащих члену органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью обыкновенных акций эмитента: доли не имеет

Количество акций общества каждой категории (типа), которые могут быть приобретены членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **опционы Эмитента не выпускались**

Доля участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента:

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **опционы дочерних и зависимых обществ Эмитента не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово – хозяйственной деятельностью эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал**

2. Смирнова Елена Евгеньевна

Год рождения: **1976**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2001-2003**

Организация: **Представительство ОАО РАО «ЕЭС России» «Центрэнерго»**

Должность: **советник по работе ревизионных комиссий**

Период: **2003-2004**

Организация: **ЗАО «Транссервисэнерго»**

Должность: **заместитель генерального директора по экономике**

Период: **2004 - настоящее время**

Организация: **ОАО РАО «ЕЭС России»**

Должность: **начальник отдела Департамента экономического планирования и финансового контроля Бизнес-единицы №2 ОАО РАО «ЕЭС России»**

Период: **с 2005 года по настоящее время**

Организация: **ОАО «ОГК-4»**

Должность: **член ревизионной комиссии**

Доля участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих члену органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Количество акций общества каждой категории (типа), которые могут быть приобретены членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **опционы Эмитента не выпускались**

Доля участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента:

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые

могут быть приобретены членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **опционы дочерних и зависимых обществ Эмитента не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово – хозяйственной деятельностью эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекалась**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимала**

3. Андреас Кольпатцик (Andreas Kolpatzik)

Год рождения: **1963**

Образование: **высшее, Рурский Университет (г.Бохум, Германия)**

Должности за последние 5 лет:

Период: **1999-2001**

Организация: **Viterra AG (г. Эссен, Германия)**

Должность: **Директор по финансовому контролю**

Период: **2001-2005**

Организация: **Viterra Prüfungsgesellschaft mbH (г. Эссен, Германия)**

Должность: **Исполнительный директор**

Период: **2006 – настоящее время**

Организация: **E.ON AG (г. Дюссельдорф, Германия)**

Должность: **Вице-президент по аудиту группы/ проектов**

Доля участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих члену органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Количество акций общества каждой категории (типа), которые могут быть приобретены членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **опционы Эмитента не выпускались**

Доля участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента:

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **опционы дочерних и зависимых обществ Эмитента не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово – хозяйственной деятельностью эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или

введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): *не занимал*

4. Марио Дитмар Мацидовски (Mario Dietmar Mazidowski)

Год рождения: **1963**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2001-2004**

Организация: **ОАО «НК ЮКОС»**

Должность: **Глава департамента оптимизации процессов, глава департамента финансового анализа и методологии US GAAP**

Период: **2004-2005**

Организация: **BDO Unicon**

Должность: **заместитель генерального директора, директор по аудиту компаний нефтегазового сектора, директор секции отчетности по МСФО**

Период: **2006 - 2007**

Организация: **ЗАО ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит**

Должность: **директор направления компаний энергетического сектора, электроэнергетики и добывающего сектора**

Период: **2007- настоящее время**

Организация: **Э.ОН Раша Пауэр ГмбХ (E.ON Russia Power GmbH)**

Должность: **Финансовый директор**

Период: **декабрь 2007 - настоящее время**

Организация: **ОАО «ОГК-4»**

Должность: **член ревизионной комиссии**

Доля участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих члену органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Количество акций общества каждой категории (типа), которые могут быть приобретены членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **опционы Эмитента не выпускались**

Доля участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента:

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **опционы дочерних и зависимых обществ Эмитента не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово – хозяйственной деятельностью эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал**

5. Михаэль Винфрид Кристиан Вильгельм (Michael Winfried Christian Wilhelm)

Год рождения: **1954**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет:

Период: **сведений нет – по настоящее время**

Организация: **Е.ON AG (г. Дюссельдорф, Германия)**

Должность: **Главный бухгалтер**

Период: **декабрь 2007 - настоящее время**

Организация: **ОАО «ОГК-4»**

Должность: **член Ревизионной комиссии**

Доля участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих члену органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Количество акций общества каждой категории (типа), которые могут быть приобретены членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **опционы Эмитента не выпускались**

Доля участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента:

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **опционы дочерних и зависимых обществ Эмитента не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово – хозяйственной деятельностью эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал**

6.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово - хозяйственной деятельностью эмитента

В соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «ОГК-4» вознаграждений и компенсаций (новая редакция утверждена Решением годового общего собрания акционеров ОАО «ОГК-4» (протокол заседания Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» № 220 от 21.04.06г.), вознаграждение членов Ревизионной комиссии определяется следующим образом:

1. «Выплата вознаграждений и компенсаций производится Обществом в денежной форме.

2. Выплата компенсаций.

2.1. Члену Ревизионной комиссии Общества компенсируются расходы, связанные с участием в заседании Ревизионной комиссии Общества и проведении проверки, по действующим

на момент проведения заседания или проверки нормам возмещения командировочных расходов Общества.

2.2. Выплата компенсаций производится Обществом в трехдневный срок после представления документов, подтверждающих произведенные расходы.

3. Выплата вознаграждений.

3.1. За участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности члену Ревизионной комиссии Общества выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной пяти минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ (далее - Соглашение) на период проведения проверки (ревизии), с учетом индексации, установленной Соглашением.

Выплата указанного в настоящем пункте вознаграждения производится в недельный срок после составления заключения по результатам проведенной проверки (ревизии).

3.2. За каждую проведенную проверку (ревизию) финансово-хозяйственной деятельности Общества членам Ревизионной комиссии Общества может выплачиваться дополнительное вознаграждение в размере суммы, не превышающей двадцати минимальных месячных тарифных ставок рабочего первого разряда, установленных Соглашением, с учетом индексации, установленной Соглашением.

Порядок и сроки выплаты дополнительного вознаграждения определяются Советом директоров Общества.

3.3. Размер вознаграждений, выплачиваемых Председателю Ревизионной комиссии Общества в соответствии с п.3.1 и 3.2 настоящего Положения, увеличивается на 50%.

4. Выплата вознаграждений и компенсаций привлеченным Ревизионной комиссией специалистам (экспертам), не являющимся членами Ревизионной комиссии Общества, производится Обществом на основании заключаемых ими с Обществом договоров. Условия таких договоров утверждаются Советом директоров Общества.

5. На отдельные категории лиц, в том числе государственных служащих, являющихся членами Ревизионной комиссии Общества, действие настоящего Положения распространяется с учетом ограничений и требований установленных действующим законодательством для таких категорий лиц».

За последний заверченный финансовый год (2007 г.) членам ревизионной комиссии Эмитента вознаграждения и компенсации выплачены в размере:

| Наименование органа контроля ОАО «ОГК-4» | Вид вознаграждения | Отчетный период |
|---|--|------------------|
| | | 2007 год |
| Ревизионная комиссия | Заработная плата | не предусмотрено |
| | Премии | не предусмотрено |
| | Комиссионные | не предусмотрено |
| | Льготы и/или компенсации расходов | нет |
| | Иные имущественные предоставления (вознаграждения) | 773 795,00 руб. |

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году (2008 г.): Уполномоченным органом управления Эмитента утверждено и действует Положение о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «ОГК-4» вознаграждений и компенсаций (новая редакция утверждена Решением годового общего собрания акционеров ОАО «ОГК-4» (протокол заседания Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» № 220 от 21.04.06 г.).

6.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента

| <i>Наименование показателя</i> | <i>2005г.</i> | <i>2006г.</i> | <i>2007 г.</i> |
|--|-------------------|----------------------|----------------------|
| <i>Среднесписочная численность работников, чел.</i> | <i>30</i> | <i>2 827</i> | <i>5 339</i> |
| <i>Доля сотрудников Эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %</i> | <i>96</i> | <i>33</i> | <i>36</i> |
| <i>Объем денежных средств, направленных на оплату труда, руб.</i> | <i>51 769 000</i> | <i>981 448 000</i> | <i>2 041 244 000</i> |
| <i>Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение, руб.</i> | <i>7 871 000</i> | <i>197 240 000</i> | <i>384 726 000</i> |
| <i>Общий объем израсходованных денежных средств, руб.</i> | <i>59 640 000</i> | <i>1 178 688 000</i> | <i>2 425 970 000</i> |

В случае, если изменение численности сотрудников (работников) эмитента за раскрываемый период является для эмитента существенным, указываются факторы, которые, по мнению эмитента, послужили причиной для таких изменений, а также последствия таких изменений для финансово-хозяйственной деятельности эмитента: **В процессе реорганизации Эмитента в форме присоединения, завершившейся 01.07.2006 г., к ОАО «ОГК-4» присоединены пять акционерных обществ, являющихся крупными электростанциями. В результате реорганизации указанные электростанции стали производственными филиалами Эмитента, а сотрудники электростанций, соответственно, сотрудниками ОАО «ОГК-4». Таким образом, 01.07.2006 года произошло значительное увеличение численности сотрудников Эмитента.**

По мнению ОАО «ОГК-4», сотрудниками, оказывающими существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность Эмитента (ключевые сотрудники), являются:

- 1. Киташев Андрей Владимирович – Генеральный директор**
- 2. Леньков Роман Николаевич – заместитель Генерального директора по финансам и экономике**
- 3. Жижома Сергей Анатольевич – заместитель Генерального директора по корпоративной политике**
- 4. Бахметов Зайнулла Алимурлович - заместитель Генерального директора по производству**
- 5. Бузов Андрей Вячеславович – заместитель Генерального директора по управлению персоналом**
- 6. Жуковский Андрей Николаевич – заместитель Генерального директора по энергорынкам**
- 7. Федотовский Владимир Юрьевич – заместитель Генерального директора по ресурсообеспечению и общим вопросам**
- 8. Черевко Владимир Петрович – заместитель Генерального директора по инвестициям и развитию**
- 9. Пестряков Павел Владимирович – заместитель генерального директора по информационным технологиям;**
- 10. Чирухин Владимир Сергеевич – Главный бухгалтер.**

На 31.12.2007 года 73,8% сотрудников Эмитента являлись членами первичных профсоюзных организаций, созданных на соответствующих филиалах Эмитента, например «Первичной профсоюзной организации Яйвинской ГРЭС», «Первичной профсоюзной организации Шатурской ГРЭС» и т.д. В каждом из шести филиалов Эмитента действуют коллективные договоры, в соответствии с которыми заработная плата ежеквартально индексируется с учетом изменения индекса потребительских цен.

6.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

21 сентября 2007 года Совет директоров утвердил Опционную программу в новой редакции, запустил её реализацию. Утверждено количество акций, распределяемых сотрудникам Общества: 859 785 955, или 1,75% от размещенных акций (на момент принятия решения), в том числе генеральному директору и высшим менеджерам (в т.ч. директорам филиалов) в количестве 727 728 044 шт., что составляет 1,48% от размещенных акций (на момент принятия решения). Работники Общества, участвующие в Опционной программе, заключили договоры купли-продажи акций ОАО «ОГК-4» с ООО «ОГК-4 Финанс» - компанией-оператором по реализации Опционной программы, также определенной Советом директоров Общества.

Иных соглашений и обязательств Эмитента, касающихся возможности участия сотрудников (работников) Эмитента в его уставном капитале, нет

VII. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

7.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату утверждения проспекта ценных бумаг (31.03.2008 г.): **25 878**.

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **25**

7.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

Лица, владеющие не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента:

1. Полное фирменное наименование: **Э.ОН Раша Пауэр ГмбХ (E.ON Russia Power GmbH)**

Сокращенное фирменное наименование: **не применяется**

Место нахождения: **Э.ОН-Платц 1, 40479, Дюссельдорф, Германия**

ИНН: **не применяется / налоговый регистрационный номер по месту нахождения (Германия): 5105/5861/0365**

Доля акционера эмитента в уставном капитале эмитента: **76,0864%**

Доля принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: **76,0864%**

Лица, владеющие не менее чем 20% обыкновенных акций Э.ОН Раша Пауэр ГмбХ:

Наименование: **Э.ОН АГ (E.ON AG)**

Место нахождения: **Э.ОН-Платц 1, 40479, Дюссельдорф, Германии**

Размер доли в уставном капитале акционера эмитента: **100 % (99% прямое владение + 1 % косвенно через Э.ОН Финанцлаген ГмбХ как 100%-ную дочернюю компанию Э.ОН АГ)**

Размер доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций акционера эмитента: **100 % (99% прямое владение + 1 % косвенно через Э.ОН Финанцлаген ГмбХ как 100%-ную дочернюю компанию Э.ОН АГ)**

Размер доли в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Размер доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

2. Полное фирменное наименование: **Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО РАО «ЕЭС России»**

Место нахождения: **119526, Москва, пр-т Вернадского, д. 101, корп. 3**

ИНН: **7705018828**

Доля акционера эмитента в уставном капитале эмитента: **22,4899%**

Доля принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: **22,4899%**

Лица, владеющие не менее чем 20% обыкновенных акций ОАО РАО «ЕЭС России»:

Наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом**

Место нахождения: **103685, Москва, Никольский пер., 9**

Размер доли в уставном капитале акционера эмитента: **52,6832 %**

Размер доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций акционера эмитента: **52,3457 %**

Размер доли в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Размер доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Акции эмитента, составляющие не менее чем 5 процентов уставного капитала или не менее чем 5 процентов обыкновенных акций, зарегистрированы в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя:

1. Полное фирменное наименование номинального держателя: **«Дойче Банк» Общество с ограниченной ответственностью**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Дойче Банк»**

Место нахождения: **129090, г. Москва, ул. Щепкина, 41**

Контактный телефон: **(495) 797-5000**

Факс: **(495) 797-5017**

Адрес электронной почты: **db.moscow@db.com**

Дата выдачи лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности: **04.09.2001 года**

Номер лицензии: **177-05616-000100**

Срок действия лицензии: **без ограничения срока действия**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФСФР России**

Количество обыкновенных акций эмитента, которое зарегистрировано в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **45 826 719 723 (Сорок пять миллиардов восемьсот двадцать шесть миллионов семьсот девятнадцать тысяч семьсот двадцать три) штуки**

2. Полное фирменное наименование номинального держателя: **Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ДКТ»**

Место нахождения: **119607 г. Москва, ул. Раменки, д.17, корп.1**

Контактный телефон: **(495) 641 30 33**

Факс: **(495) 641 30 33**

Адрес электронной почты: **dkt@depotech.ru**

Дата выдачи лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности: **21.04.2005 года**

Номер лицензии: **077-08381-000100**

Срок действия лицензии: **21.04.2008 года**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФСФР России**

Количество обыкновенных акций эмитента, которое зарегистрировано в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **14 172 457 634 (Четырнадцать миллиардов сто семьдесят два миллиона четыреста пятьдесят семь тысяч шестьсот тридцать четыре) штуки**

7.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ("золотой акции")

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **указанные доли отсутствуют.**

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом - акционерным обществом ("золотой акции"), срок действия специального права ("золотой акции"): **не предусмотрено.**

7.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Ограничения, устанавливаемые акционерным обществом - эмитентом в соответствии с его уставом на количество акций, принадлежащих одному акционеру, и/или их суммарной номинальной

стоимости, и/или их максимального числа голосов, предоставляемых одному акционеру: *такие ограничения в Уставе Эмитента отсутствуют.*

Ограничения, предусмотренные законодательством Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации на долю участия иностранных лиц в уставном капитале эмитента: *Законодательством Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации не установлены ограничения на долю участия иностранных лиц в уставном капитале Эмитента.*

Иных ограничений, связанных с участием в уставном капитале Эмитента нет.

7.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Состав акционеров эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного капитала эмитента, определенный на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров эмитента, проведенном за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, или за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг, если эмитент осуществляет свою деятельность менее пяти лет, по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний:

Единственным акционером Эмитента с момента его учреждения как юридического лица (04.03.2005 г.) до 01.07.2006 г. являлось Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России».

Полное фирменное наименование: *Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО РАО «ЕЭС России»*

Доля акционера эмитента в уставном капитале эмитента: *89,5988%*

Доля принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: *89,5988%*

В связи с тем, что до 01.07.2006 года 100% акций Эмитента принадлежало ОАО РАО «ЕЭС России», функции общего собрания акционеров выполнял Совет директоров ОАО РАО «ЕЭС России».

После завершения реорганизации Эмитента в форме присоединения к нему АО-станций и конвертации акций указанных обществ в акции дополнительных выпусков ОАО «ОГК-4» доля ОАО РАО «ЕЭС России» в уставном капитале Эмитента стала 89,5988%.

Дата составления списка лиц, имевших право на участие во внеочередном общем собрании акционеров 01.03.2007г.: *24.01.2007 г*

Полное фирменное наименование: *Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО РАО «ЕЭС России»*

Доля акционера эмитента в уставном капитале эмитента: *89,5988%*

Доля принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: *89,5988%*

Дата составления списка лиц, имевших право на участие во внеочередном общем собрании акционеров 23.04.2007г.: *16.03.2007 г*

Полное фирменное наименование: *Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО РАО «ЕЭС России»*

Доля акционера эмитента в уставном капитале эмитента: *89,5988%*

Доля принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: *89,5988%*

Дата составления списка лиц, имевших право на участие в годовом общем собрании акционеров 25.05.2007г.: *10.04.2007 г*

Полное фирменное наименование: *Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО РАО «ЕЭС России»*

Доля акционера эмитента в уставном капитале эмитента: *89,5988%*

Доля принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: *89,5988%*

Дата составления списка лиц, имевших право на участие во внеочередном общем собрании акционеров 02.07.2007г.: *22.05.2007 г*

Полное фирменное наименование: *Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО РАО «ЕЭС России»*

Доля акционера эмитента в уставном капитале эмитента: *89,5988%*

Доля принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: *89,5988%*

Дата составления списка лиц, имевших право на участие во внеочередном общем собрании акционеров 12.09.2007г.: *07.08.2007 г*

Полное фирменное наименование: *Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО РАО «ЕЭС России»*

Доля акционера эмитента в уставном капитале эмитента: *89,5988%*

Доля принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: *89,5988%*

Дата составления списка лиц, имевших право на участие во внеочередном общем собрании акционеров 05.10.2007г.: *17.08.2007 г*

Полное фирменное наименование: *Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО РАО «ЕЭС России»*

Доля акционера эмитента в уставном капитале эмитента: *89,5988%*

Дата составления списка лиц, имевших право на участие во внеочередном общем собрании акционеров 21.12.2007г.: *17.10.2007 г*

1. Полное фирменное наименование: *Э.ОН Раиа Пауэр ГмбХ (E.ON Russia Power GmbH)*

Сокращенное фирменное наименование: *не применяется*

Доля акционера эмитента в уставном капитале эмитента: *72,7077%*

2. Полное фирменное наименование: *Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО РАО «ЕЭС России»*

Доля акционера эмитента в уставном капитале эмитента: *22,4899%*

7.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имела заинтересованность

Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имела заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления эмитента, по итогам каждого завершеного финансового года за 5 последних завершеного финансовых лет, либо за каждый завершеного финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет:

В 2005 г. Эмитент не совершал сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имела заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления Эмитента.

В 2005 г. Эмитенту были переданы полномочия единоличного исполнительного органа от пяти различных АО-станций, в частности, ОАО «Смоленская ГРЭС», ОАО «Сургутская ГРЭС-2», ОАО «БГРЭС-1», ОАО «Яввинская ГРЭС» и ОАО «ГРЭС-5». Все эти сделки являлись сделками, в совершении которых имела заинтересованность, их общий объем в денежном выражении составляет 598 459 925,00 рублей. Однако данные сделки не требовали одобрения

уполномоченным органом управления Эмитента в силу положений ч. 2 ст. 81 Федерального закона «Об акционерных обществах», согласно которым к сделкам, в совершении которых заинтересованы все акционеры общества, правила о необходимости их одобрения не применяются. Заинтересованным лицом в совершении данных сделок являлось ОАО РАО «ЕЭС» России, которое в 2005 г. было единственным акционером Эмитента.

| Наименование показателя | Отчетный период 2006 год |
|---|--|
| Общее количество и общий объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента, штук/руб. | 67 сделок / 602 126 219-10 руб., без учета НДС* |
| Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента, штук/руб. | 0/0 |
| Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом) эмитента, штук/руб. | 67 сделок / 602 126 219-10 руб., без учета НДС |
| Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента, штук/руб. | 0/0 |

** В том числе, в 3 квартале 2006 года Советом директоров были одобрены сделки, в совершении которых имелась заинтересованность (регулируемые договора купли-продажи электрической энергии и мощности между ОАО «ОГК-4» и участниками оптового рынка электрической энергии (мощности) и договор на копирование документации между ОАО «ОГК-4» и ОАО «Смоленскэнерго» (филиал СПСДТУ)), цена по которым определялась как не превышающая 2 % (двух процентов) балансовой стоимости активов Общества.*

В том числе, в 4 квартале 2006 года Советом директоров были одобрены сделки, в совершении которых имелась заинтересованность (регулируемый договор купли-продажи электрической энергии и мощности между ОАО «ОГК-4» и участником оптового рынка электрической энергии (мощности) ОАО «Челябинскэнерго», договор купли-продажи тепловой энергии между ОАО «ОГК-4» и ОАО «Тюменская региональная генерирующая компания» и договор на оказание услуг по передаче электроэнергии между ОАО «ОГК-4» и ОАО «Красноярскэнерго»), по которым была определена их предельная цена - не более 2 % (двух процентов) балансовой стоимости активов Общества.

Информация по каждой сделке (группе взаимосвязанных сделок), цена которой составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершенной эмитентом за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, а также за период до даты утверждения

проспекта ценных бумаг: **таких сделок нет.**

Сведения сделках (группе взаимосвязанных сделок), в совершении которой имелась заинтересованность и решение об одобрении которой советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием акционеров (участников) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации: **таких сделок нет.**

| Наименование показателя | Отчетный период: 2007 г. |
|---|---|
| Общее количество и общий объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента, штук/руб. | 175 сделок / 453 142 948,59 руб., без учета НДС ** |
| Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента, штук/руб. | 0/0 |
| Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом) эмитента, штук/руб. | 175 сделок / 453 142 948,59 руб., без учета НДС ** |
| Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента, штук/руб. | 0/0 |

Информация по каждой сделке (группе взаимосвязанных сделок), цена которой составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал: **таких сделок нет.**

Сведения сделках (группе взаимосвязанных сделок), в совершении которой имелась заинтересованность и решение об одобрении которой советом директоров или общим собранием акционеров эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации: **таких сделок нет.**

**** В том числе, в 1 квартале 2007 года Советом директоров были одобрены и заключены сделки, в совершении которых имелась заинтересованность (дополнительное соглашение к договору энергоснабжения между Эмитентом и ОАО «Красноярскэнергосбыт», договор купли-продажи тепловой энергии между Эмитентом и ОАО «Пермэнергоспецремонт», дополнительное соглашение к договору купли-продажи электрической энергии между Эмитентом и ОАО «Тюменская энергосбытовая компания», договор купли-продажи электрической энергии и мощности между Эмитентом и ОАО «Смоленскэнергосбыт»), цена по которым определялась как не превышающая 2 % (двух процентов) балансовой стоимости активов Общества.**

Также Советом директоров Эмитента были одобрены и заключены – дополнительное соглашение к договору поставки тепловой энергии в горячей воде № 84-01/65 от 05.07.2006 года между ОАО «ОГК-4» и ОАО «ТГК-10» и договор на пользование тепловой энергией в горячей воде № 48-ТП от 01.07.2005 года между ОАО «ОГК-4» и ОАО «ТГК-10», являющимися сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, которыми установлены цены за единицу поставляемого товара.

Также одобрены и заключены: а) Генеральное соглашение о взаимодействии при новом строительстве, техническом перевооружении и реконструкции на объектах ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ОГК-4» между Эмитентом и ОАО «ФСК ЕЭС» и б) Соглашение о сотрудничестве между ОАО «ОГК-4» и ОАО «Инженерный центр энергетики Урала», предмет которых не подлежит денежной оценке.

- была одобрена и заключена сделка, в совершении которой имелась заинтересованность - договор купли-продажи электрической энергии между Обществом и ОАО «Смоленскэнерго», цена договора определялась как **не превышающая 2% (двух процентов) балансовой стоимости активов Общества;**

- была одобрена и заключена сделка, в совершении которой имелась заинтересованность - договор на поставку тепловой энергии в горячей воде между Обществом и ОАО «Смоленскэнерго», цена договора определялась как **не превышающая 2% (двух процентов) балансовой стоимости активов Общества;**

- была одобрена и заключена сделка, в совершении которой имелась заинтересованность - Дополнительное соглашение к договору №34-02-05 от 01.09.2005г. на отпуск технической воды между Обществом и ОАО «Тюменьэнерго», цена договора определялась как **не превышающая 2 % (двух процентов) балансовой стоимости активов Общества;**

- была одобрена и заключена сделка, в совершении которой имелась заинтересованность договор субаренды нежилых помещений между Обществом и ООО «Э.ОН Раша Пауэр», цена договора определялась через постоянную составляющую арендной платы, размер которой за весь срок субаренды составляет 351 515,14 у.е. в рублевом эквиваленте с учетом НДС. Условными единицами по Договору являются Евро.

- была одобрена и заключена сделка, в совершении которой имелась заинтересованность - договор купли-продажи электрической энергии между Обществом и ОАО «Ульяновскэнерго», цена договора определялась как **не превышающая 2% (двух процентов) балансовой стоимости активов Общества.**

**** В том числе, во 2 квартале 2007 года Советом директоров:**

- были одобрены и заключены сделки, в совершении которых имелась заинтересованность (два договора купли-продажи электрической энергии между Эмитентом и ОАО «Мосэнергосбыт», договор купли-продажи электрической энергии между Эмитентом и ОАО «Красноярскэнергосбыт», договор купли-продажи электрической энергии между Эмитентом и ОАО «Пермэнергосбыт», договор купли-продажи тепловой энергии между Эмитентом и ОАО «Смоленскэнергосбыт»), цена по которым определялась как **не превышающая 2% (двух процентов) балансовой стоимости активов Общества.**

- был одобрен Регламент оказания услуг ОАО «УЦ Энергетики» между Эмитентом и ОАО «УЦ Энергетики», по которому стоимость услуг определяется исходя из установленных ОАО «УЦ Энергетики» тарифов на услуги и вида и объема оказанных услуг.

- были одобрены и заключены: а) Соглашение о сотрудничестве между ОАО «ОГК-4» и ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» и б) два Соглашения о сотрудничестве между ОАО «ОГК-4» и ОАО «Инженерный центр ЕЭС» (для разных филиалов Общества), **предмет которых не подлежит денежной оценке.**

****В том числе, в 3 квартале 2007 года Советом директоров:**

- была одобрена и заключена сделка, в совершении которой имелась заинтересованность - договор купли-продажи электрической энергии между Эмитентом и ОАО «Пермэнергосбыт»; цена договора определялась как **не превышающая 2% (двух процентов) балансовой стоимости активов Общества;**

- было одобрено и заключено Соглашение об охране конфиденциальности информации, составляющей коммерческую тайну, между Эмитентом и ОАО «Южный инженерный центр

энергетики», являющееся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, **предмет которого не подлежит денежной оценке;**

- было заключено и одобрено Дополнительное соглашение №1 к договору аренды недвижимого имущества №ОГК4/07/252 от 22.05.2007г. между Эмитентом и ОАО «Тюменьэнергоремонт», в соответствии с которым цена аренды недвижимого имущества по договору №ОГК4/07/252 от 22.05.2007г. уменьшилась до 988 602,16 рублей (без НДС) по причине возврата части недвижимого имущества из аренды.

****В том числе, в 4 квартале 2007 года Советом директоров:**

- была одобрена и заключена сделка, в совершении которой имелась заинтересованность - договор купли-продажи электрической энергии между Обществом и ОАО «Смоленскэнерго», цена договора определялась как **не превышающая 2% (двух процентов) балансовой стоимости активов Общества;**

- была одобрена и заключена сделка, в совершении которой имелась заинтересованность - договор на поставку тепловой энергии в горячей воде между Обществом и ОАО «Смоленскэнерго», цена договора определялась как **не превышающая 2% (двух процентов) балансовой стоимости активов Общества;**

- была одобрена и заключена сделка, в совершении которой имелась заинтересованность - Дополнительное соглашение к договору №34-02-05 от 01.09.2005г. на отпуск технической воды между Обществом и ОАО «Тюменьэнерго», цена договора определялась как **не превышающая 2% (двух процентов) балансовой стоимости активов Общества;**

- была одобрена и заключена сделка, в совершении которой имелась заинтересованность договор субаренды нежилых помещений между Обществом и ООО «Э.ОН Раша Пауэр», цена договора определялась через постоянную составляющую арендной платы, размер которой за весь срок субаренды составляет 351 515,14 у.е. в рублевом эквиваленте с учетом НДС. Условными единицами по Договору являются Евро.

- была одобрена и заключена сделка, в совершении которой имелась заинтересованность - договор купли-продажи электрической энергии между Обществом и ОАО «Ульяновскэнерго», цена договора определялась как **не превышающая 2% (двух процентов) балансовой стоимости активов Общества.**

7.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

Общая сумма дебиторской задолженности эмитента с отдельным указанием общей суммы просроченной дебиторской задолженности за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет:

| Период | Общая сумма дебиторской задолженности, руб. | Общая сумма просроченной задолженности, руб. |
|---------|---|--|
| 2005 г. | 102 344 000 | 0 |
| 2006 г. | 1 508 997 000 | 289 570 000 |
| 2007 г. | 9 255 704 000 | 337 558 000 |

Структура дебиторской задолженности Эмитента по состоянию на 31.12.2007г.

| Вид дебиторской задолженности | Срок наступления платежа | |
|--|--------------------------|-------------------|
| | До одного года | Свыше одного года |
| Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, руб. | 452 856 000 | 2 079 000 |
| в том числе просроченная, руб. | 314 729 000 | X |
| Дебиторская задолженность по вексям к получению, руб. | - | - |
| в том числе просроченная, руб. | - | X |
| Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал, руб. | - | - |

| | | |
|--|---------------|---------------|
| <i>в том числе просроченная, руб.</i> | - | X |
| <i>Дебиторская задолженность по авансам выданным, руб.</i> | 775 779 000 | 7 758 583 000 |
| <i>в том числе просроченная, руб.</i> | 8 337 000 | X |
| <i>Прочая дебиторская задолженность, руб.</i> | 263 315 000 | 3 092 000 |
| <i>в том числе просроченная, руб.</i> | 14 492 000 | X |
| <i>Итого, руб.</i> | 1 674 460 000 | 7 763 754 000 |
| <i>в том числе просроченная, руб.</i> | 337 558 000 | X |

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10% от общей суммы дебиторской задолженности по состоянию на **31.12.2005 г.:**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Березовская ГРЭС-1»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «БГРЭС-1»**
Место нахождения: **662313, Российская Федерация, Красноярский край, Шарыповский район, промбаза «Энергетиков», дом 1/15, ОАО «БГРЭС-1»**
Сумма дебиторской задолженности: **69 152 тыс. руб.**
Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): **просроченная дебиторская задолженность отсутствует**
ОАО «БГРЭС-1» в 2005 г. являлось аффилированным лицом Эмитента.
Доля участия эмитента в уставном капитале аффилированного лица: **100% минус одна обыкновенная именная акция;**
Доля обыкновенных акций аффилированного лица, принадлежавших эмитенту: **100% минус одна обыкновенная именная акция;**
Доля участия аффилированного лица в уставном капитале эмитента: **0 %;**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежавших аффилированному лицу: **0 %.**
С 01.07.2006 г. ОАО «БГРЭС-1» прекратило свою деятельность в результате присоединения к Эмитенту.

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10% от общей суммы дебиторской задолженности по состоянию на **31.12.2006 г.:**

1) Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Тюменская энергосбытовая компания»
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»**
Место нахождения: **Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ–Югра, г. Сургут, пос. Кедровый, Промзона ГРЭС-2.**
Сумма дебиторской задолженности: **337 942 000 руб.**
Размер и условия просроченной задолженности: **262 808 000 руб. Задолженность за электрическую энергию, срок возникновения - I полугодие 2006 года**
Доля участия эмитента в уставном капитале дебитора: **нет**
Доля участия дебитора в уставном капитале эмитента: **нет**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дебитору: **нет**
Дебитор не является аффилированным лицом Эмитента.

2) Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Центр финансовых расчетов»
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «ЦФР»**
Место нахождения: **123610, Российская Федерация, Москва, Краснопресненская набережная, д. 12, стр.2**
Сумма дебиторской задолженности: **207 126 000 (двести семь миллионов сто двадцать шесть тысяч) рублей**
Размер и условия просроченной задолженности: **задолженность не является просроченной**
Доля участия эмитента в уставном капитале дебитора: **нет**
Доля участия дебитора в уставном капитале эмитента: **нет**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дебитору: **нет**

Дебитор не является аффилированным лицом Эмитента.

3) Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Межрегионгаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Межрегионгаз»*

Место нахождения: *142770, Российская Федерация, Московская область, Ленинский район, пос. Газопровод*

Сумма дебиторской задолженности: *152 929 000 (сто пятьдесят два миллиона девятьсот двадцать девять тысяч) рублей*

Размер и условия просроченной задолженности: *задолженность не является просроченной*

Доля участия эмитента в уставном капитале дебитора: *нет*

Доля участия дебитора в уставном капитале эмитента: *нет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дебитору: *нет*

Дебитор не является аффилированным лицом Эмитента.

Также по состоянию на 31.12.2006 более 10% общей суммы дебиторской задолженности ОАО «ОГК-4» приходилось на переплату по налогу на прибыль (271400742,96 рублей):

Местный бюджет

Полное фирменное наименование: *Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 12 по Красноярскому краю, Таймырскому (Долгано-Ненецкому) и Эвенкийскому автономным округам*

Сокращенное фирменное наименование: *МРИ ФНС № 12 по Красноярскому краю*

Место нахождения: *662311, Красноярский край, г. Шарыпово, мкр. Пионерский, 5*

Размер и условия просроченной задолженности: *переплата по налогу на прибыль в размере 1021335,01 руб.*

Доля участия эмитента в уставном капитале дебитора: *у дебитора нет уставного капитала*

Доля участия дебитора в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дебитору: *доли не имеет*

Дебитор не является аффилированным лицом Эмитента.

Республиканский бюджет:

1. Полное фирменное наименование: *Инспекция Федеральной налоговой службы № 06 по г. Москве*

Сокращенное фирменное наименование: *ИФНС № 06 по г. Москве*

Место нахождения: *119049, г. Москва, ул. Шаболовка, д.8, стр.1*

Размер и условия просроченной задолженности: *переплата по налогу на прибыль в размере 17180468,24 рублей*

Доля участия эмитента в уставном капитале дебитора: *у дебитора нет уставного капитала*

Доля участия дебитора в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дебитору: *доли не имеет*

Дебитор не является аффилированным лицом Эмитента.

2. Полное фирменное наименование: *Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 12 по Красноярскому краю, Таймырскому (Долгано-Ненецкому) и Эвенкийскому автономным округам*

Сокращенное фирменное наименование: *МРИ ФНС № 12 по Красноярскому краю*

Место нахождения: *662311, Красноярский край, г. Шарыпово, мкр. Пионерский, 5*

Размер и условия просроченной задолженности: *переплата по налогу на прибыль в республиканский бюджет в размере 38406219,99 рублей*

Доля участия эмитента в уставном капитале дебитора: *у дебитора нет уставного капитала*

Доля участия дебитора в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дебитору: *доли не имеет*

Дебитор не является аффилированным лицом Эмитента.

3. Полное фирменное наименование: *Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы России № 3 по Смоленской области*

Сокращенное фирменное наименование: *МРИ ФНС России №3 по Смоленской области*

Место нахождения: **215800, Смоленская область, г. Ярцево, ул. Советская, 27**
Размер и условия просроченной задолженности: **переплата по налогу на прибыль в республиканский бюджет в размере 19074815,82 рублей**
Доля участия эмитента в уставном капитале дебитора: **у дебитора нет уставного капитала**
Доля участия дебитора в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дебитору: **доли не имеет**
Дебитор не является аффилированным лицом Эмитента.

4. Полное фирменное наименование: **Инспекция Федеральной налоговой службы России по г. Сургуту**
Сокращенное фирменное наименование: **ИФНС по г. Сургуту**
Место нахождения: **628402, г. Сургут, Тюменская область, ул. Геологическая, 2**
Размер и условия просроченной задолженности: **переплата по налогу на прибыль в республиканский бюджет в размере 50235356,79 рублей**
Доля участия эмитента в уставном капитале дебитора: **у дебитора нет уставного капитала**
Доля участия дебитора в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дебитору: **доли не имеет**
Дебитор не является аффилированным лицом Эмитента.

5. Полное фирменное наименование: **Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы России № 4 по Московской области**
Сокращенное фирменное наименование: **МРИ ФНС России № 4 по Московской области**
Место нахождения: **140700, Московская область, г. Шатура, ул. Энергетиков, 17**
Размер и условия просроченной задолженности: **переплата по налогу на прибыль в республиканский бюджет в размере 28347167,54 рублей**
Доля участия эмитента в уставном капитале дебитора: **у дебитора нет уставного капитала**
Доля участия дебитора в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дебитору: **доли не имеет**
Дебитор не является аффилированным лицом Эмитента.

6. Полное фирменное наименование: **Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы России № 2 по Пермскому краю**
Сокращенное фирменное наименование: **МРИ ФНС России № 2 по Пермскому краю**
Место нахождения: **618400, г. Березники, ул. К. Маркса, 46**
Размер и условия просроченной задолженности: **переплата по налогу на прибыль в республиканский бюджет в размере 12113428,53 рублей**
Доля участия эмитента в уставном капитале дебитора: **у дебитора нет уставного капитала**
Доля участия дебитора в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дебитору: **доли не имеет**
Дебитор не является аффилированным лицом Эмитента.

Федеральный бюджет

1. Полное фирменное наименование: **Межрегиональная инспекция Федеральной налоговой службы по крупнейшим налогоплательщикам №4**
Сокращенное фирменное наименование: **МИ ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам №4**
Место нахождения: **107139, г. Москва, Орликов переулок, д.3, стр.1**
Размер и условия просроченной задолженности: **переплата по налогу на прибыль в федеральный бюджет в размере 105021951,04 рублей**
Доля участия эмитента в уставном капитале дебитора: **у дебитора нет уставного капитала**
Доля участия дебитора в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дебитору: **доли не имеет**
Дебитор не является аффилированным лицом Эмитента.

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10% от общей суммы дебиторской задолженности по состоянию на **31.12.2007 г.:**

Полное фирменное наименование: ***Гама Гюч Системлери Мухендислик Вэ Тааххют А.Ш (GAMA Guc Sistemleri Muhendislik ve Taahhut A.S.)***

Сокращенное фирменное наименование: ***Гама Гюч Системлери Мухендислик Вэ Тааххют А.Ш (GAMA Guc Sistemleri Muhendislik ve Taahhut A.S.)***

Место нахождения: ***Ataturk Bulvari, No: 97, Kat 6, Kizilay, Ankara, Turkey***

Сумма дебиторской задолженности: ***5 562 585 тыс.руб.***

Размер и условия просроченной кредиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): ***просроченная дебиторская задолженность отсутствует.***

Доля участия эмитента в уставном капитале дебитора: ***нет***

Доля участия дебитора в уставном капитале эмитента: ***нет***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дебитору: ***нет***

Дебитор не является аффилированным лицом Эмитента.

VIII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация

8.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента

а) Состав годовой бухгалтерской отчетности Эмитента, прилагаемой к проспекту ценных бумаг:

1. Состав годовой бухгалтерской отчетности Эмитента за 2005 год (Приложение № 1):

- бухгалтерский баланс на 31.12.2005 года (форма №1);
- отчет о прибылях и убытках за 2005 год (форма №2);
- отчет об изменениях капитала за 2005 год (форма №3);
- отчет о движении денежных средств за 2005 год (форма №4);
- приложение к бухгалтерскому балансу за 2005 год (форма №5);
- пояснительная записка к бухгалтерской отчетности за 2005 год;
- аудиторское заключение за 2005 год;
- учетная политика на 2005 г.

2. Состав годовой бухгалтерской отчетности Эмитента за 2006 год (Приложение № 2):

- бухгалтерский баланс на 31.12.2006 года (форма №1);
- отчет о прибылях и убытках за 2006 год (форма №2);
- отчет об изменениях капитала за 2006 год (форма №3);
- отчет о движении денежных средств за 2006 год (форма №4);
- приложение к бухгалтерскому балансу за 2006 год (форма №5);
- пояснительная записка к бухгалтерской отчетности за 2006 год;
- аудиторское заключение за 2006 год;
- учетная политика на 2006 г.

3. Состав годовой бухгалтерской отчетности Эмитента за 2007 год (Приложение № 5):

- бухгалтерский баланс на 31.12.2007 года (форма №1);
- отчет о прибылях и убытках за 2007 год (форма №2);
- отчет об изменениях капитала за 2007 год (форма №3);
- отчет о движении денежных средств за 2007 год (форма №4);
- приложение к бухгалтерскому балансу за 2007 год (форма №5);
- пояснительная записка к бухгалтерской отчетности за 2007 год;
- аудиторское заключение за 2007 год;
- учетная политика на 2007 г.

б) У Эмитента отсутствует самостоятельная годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США.

8.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый отчетный квартал

Состав квартальной бухгалтерской отчетности Эмитента, прилагаемой к проспекту ценных бумаг:

а) Квартальная бухгалтерская отчетность Эмитента не предоставляется в связи с тем, что датой окончания последнего отчетного периода является 31.12.2007, соответственно, Эмитентом сформирована отчетность по состоянию на 31.12.2007 и за полный завершённый финансовый год. Финансовая (бухгалтерская) отчетность Эмитента за 2007 год представлена в приложении № 5 к настоящему Проспекту.

б) У Эмитента отсутствует самостоятельная квартальная финансовая (бухгалтерская) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США.

8.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за три последних заверенных финансовых года или за каждый заверенный финансовый год

а) Обязанность организации составлять сводную бухгалтерскую отчетность установлена п. 91 Приказа Минфина РФ № 34 н “Об утверждении Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации” от 29.07.1998 года.

В соответствии с данным приказом в случае наличия у организации дочерних и зависимых обществ помимо собственного бухгалтерского отчета составляется также сводная бухгалтерская отчетность, включающая показатели отчетов таких обществ, находящихся на территории Российской Федерации и за ее пределами, в порядке, устанавливаемом Министерством финансов Российской Федерации.

В соответствии с п. 8 указанного выше Положения группа может не составлять сводную бухгалтерскую отчетность по правилам, предусмотренным нормативными актами и методическими указаниями по бухгалтерскому учету Министерства финансов Российской Федерации, в случае, если одновременно соблюдаются следующие условия:

- сводная бухгалтерская отчетность составлена на основе Международных стандартов финансовой отчетности (МСФО), разработанных Комитетом по международным стандартам финансовой отчетности;

- Группой должна быть обеспечена достоверность сводной бухгалтерской отчетности, составленной на основе МСФО;

- пояснительная записка к сводной бухгалтерской отчетности содержит перечень применяемых требований бухгалтерской отчетности, раскрывает способы ведения бухгалтерского учета, включая оценки, отличающиеся от правил, предусмотренных нормативными актами и методическими указаниями по бухгалтерскому учету Министерства финансов Российской Федерации.

В связи с тем, что Эмитент соблюдает указанные выше требования, сводная отчетность в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации Эмитентом не составляется.

б) К настоящему Проспекту ценных бумаг прилагается перевод на русский язык сводной (консолидированной) бухгалтерской отчетности Эмитента, составленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности за 2005 г. с аудиторским заключением (Приложение № 3).

Сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность Эмитента (перевод на русский язык) за 2006 г., составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, приведена в приложении №4.

8.4. Сведения об учетной политике эмитента.

Сведения об учетной политике эмитента на 2005 год приводятся в составе годовой бухгалтерской отчетности Эмитента за 2005 г., прилагаемой к настоящему Проспекту ценных бумаг (Приложение № 1).

Сведения об учетной политике эмитента на 2006 год приводятся в составе годовой бухгалтерской отчетности Эмитента за 2006 г., прилагаемой к настоящему Проспекту ценных бумаг (Приложении № 2).

Сведения об учетной политике эмитента на 2007 год приводятся в составе годовой бухгалтерской отчетности Эмитента за 2007 г., прилагаемой к настоящему Проспекту ценных бумаг (Приложении № 5).

8.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Эмитент не осуществляет экспорт продукции (товаров, работ, услуг).

8.6 Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершённого финансового года

Общая стоимость недвижимого имущества и величина начисленной амортизации на 31.12.2007г. составила:

| <i>n/n</i> | <i>Наименование</i> | <i>Общая стоимость, тыс. руб.</i> | <i>Величина начисленной амортизации, тыс. руб.</i> |
|------------|---|-----------------------------------|--|
| <i>1</i> | <i>Здания, сооружения и передаточные устройства</i> | <i>12 328 897</i> | <i>532 821</i> |

Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе недвижимого имущества эмитента в течение 12 месяцев до даты утверждения проспекта ценных бумаг:

За период с 01.01.2006 г до 01.07.2006 изменений в составе имущества Эмитента не было.

Изменения в составе недвижимого и прочего имущества эмитента, связанных с выбытием активов, осуществлялось на основании Регистра непрофильных активов ОАО «ОГК-4», утвержденного Советом Директоров Общества (Протокол № 29 от 06.09.06г.):

1. Эмитентом была произведена продажа следующего имущества:

| <i>Наименование объекта</i> | <i>Остаточная стоимость, руб.</i> | <i>Рыночная стоимость по отчету оценщика с НДС, руб.</i> |
|-----------------------------|-----------------------------------|--|
| ВСЕГО | 21 892 362 | 22 256 920 |

В том числе

| Филиал «Шатурская ГРЭС» ОАО «ОГК-4» | | |
|--|-------------------|-------------------|
| <i>Здание склада карбида</i> | <i>51 413,06</i> | <i>389 857</i> |
| <i>Здание конторы при складе</i> | <i>12 942,70</i> | <i>105 143</i> |
| <i>Здание склада масел и красок</i> | <i>0</i> | <i>449 000</i> |
| <i>Здание гаража для легковых машин</i> | <i>278 175,66</i> | <i>627 340</i> |
| <i>Здание столярного цеха лесозавода и забор</i> | <i>0</i> | <i>2 112 364</i> |
| <i>Здание пилорамы лесозавода</i> | <i>0</i> | <i>1 674 356</i> |
| <i>Здание слесарной мастерской</i> | <i>13 650,16</i> | <i>378 817</i> |
| <i>Навес на территории лесозавода (сарай)</i> | <i>0</i> | <i>61 125</i> |
| <i>Здание лесопильного цеха</i> | <i>3 504 439</i> | <i>5 024 907</i> |
| <i>Здание цеха деревянных изделий</i> | <i>3 904 842</i> | <i>4 065 133</i> |
| <i>Здание склада готовой продукции</i> | <i>2 829 131</i> | <i>3 322 960</i> |
| ИТОГО: | 10 594 592 | 18 141 999 |
| Филиал «Смоленская ГРЭС» ОАО «ОГК-4» | | |
| <i>Административное помещение</i> | <i>171 965</i> | <i>327 799</i> |
| <i>Здание молокозавода</i> | <i>727 589</i> | <i>658 938</i> |
| <i>Сушильная камера</i> | <i>45 637</i> | <i>122741</i> |
| <i>Здание сушильной камеры</i> | <i>12 780</i> | <i>11443</i> |
| <i>Лесоцех</i> | <i>205 242</i> | <i>284039</i> |
| <i>Склад химзащиты</i> | <i>126 449</i> | <i>198426</i> |
| <i>Теплоизоляционная мастерская</i> | <i>333 799</i> | <i>363575</i> |
| <i>Мастерская сантехмонтажа</i> | <i>0</i> | <i>167272</i> |
| <i>Холодный склад спецмонтажа</i> | <i>176 702</i> | <i>411 906</i> |

| | | |
|--|----------------------|-------------------|
| Объекты электроснабжения п.Озерный | 1 804 347 | 13 770 600 |
| ИТОГО: | 3 604 510 | 16 316 739 |
| Филиал «Березовская ГРЭС» ОАО «ОГК-4» | | |
| Контрольно-пропускной пункт на 1000 а/м | 955 817 | 233 500 |
| Объект незавершенного строительства - Административно-бытовой корпус Объединенной базы УММ | 329 124 | 341 000 |
| Объект незавершенного строительства - РММ Объединенной базы УММ | 969 213 | 1 225 000 |
| Объект незавершенного строительства - Склад ГСМ | 896 903 | 935 100 |
| Объединенный корпус мастерский УПТК | 8 248 603 | 7 873 000 |
| Объект незавершенного строительства - Гараж на 200 а/м | 802 561,86 | 862 100 |
| Объект незавершенного строительства - Производственный корпус № 1 Автобазы на 1000 а/м | 1 247 957,22 | 1 338 000 |
| Объект незавершенного строительства - Производственный корпус № 2 Автобазы на 1000 а/м | 1 464 223,43 | 1 351 000 |
| Объект незавершенного строительства - Административно бытовой корпус УПТК | 532 400 | 664 000 |
| Мойка гаража на 200 а/м | 1 972 266 | 2 400 000 |
| Мастерская профремонта | 8 781 | 308 000 |
| Материальный склад УПТК | 6 789 402 | 5 873 000 |
| Градирия БРЗ | 14 116 | 21 600 |
| Склад заполнителей | 3 172 959 | 270 300 |
| Сооружение – автомобильная дорога с площадками | 3 362 950 | 295 500 |
| ИТОГО: | 30 767 276,51 | 23 991 100 |

2. Эмитентом была произведена безвозмездная передача следующего имущества:

| | |
|---|-----------------------------------|
| Филиал «Сургутская ГРЭС-2» ОАО «ОГК-4» | |
| Наименование объекта | Остаточная стоимость, руб. |
| Защитное сооружение | 22 229 642,00 |

3. Эмитентом была произведена ликвидация имущества в рамках инвестиционного проекта «Создание замещающей мощности на базе ПГУ-800 (2*ПГУ-400) филиала «Сургутская ГРЭС-2».

| | |
|---|-----------------------------------|
| Филиал «Сургутская ГРЭС-2» ОАО «ОГК-4» | |
| Наименование объекта | Остаточная стоимость, руб. |
| Административно-бытовой корпус №4 | 3 817 124,25 |

4. Эмитентом была произведена покупка следующего имущества:

| | |
|---|---|
| ВСЕГО, руб. | 38 421 600 |
| В том числе | |
| Филиал «Сургутская ГРЭС-2» ОАО «ОГК-4» | |
| Корпус производственный гидромонтажа | 11 500 000 |
| Филиал «Яйвинская ГРЭС» ОАО «ОГК-4» | |
| Наименование объекта | Стоимость объектов, руб. с НДС |

| | |
|---|------------------|
| Нежилое помещение душевых с бытовками | 655 271,90 |
| Нежилое помещение арматурного цеха | 687 648,34 |
| 1-этажное блочное здание опалубочной мастерской | 86 476,46 |
| 1-этажное здание бытовки полигона и токарки | 119 363,54 |
| 1-этажное кирпичное здание слесарной мастерской | 96 143,70 |
| Нежилое помещение цеха закрытого полигона | 1 828 096,06 |
| ИТОГО | 3 473 000 |
| Филиал «Шатурская ГРЭС» ОАО «ОГК-4» | |
| Здание временной станции | 23 448 600 |

Были приобретены тепловые сети как средство передачи тепловой энергии, являющейся сопутствующей при производстве электрической энергии, напрямую потребителям.

| | |
|--------------------|-------------------|
| ВСЕГО, руб. | 12 840 000 |
|--------------------|-------------------|

В том числе

| | |
|--|--|
| Филиал «Тепловые сети Березовской ГРЭС» ОАО «ОГК-4» | |
| Наименование объекта | Цена приобретения (НДС не облагается), руб. |
| Сети тепловые 1 м/она | 3 000 000 |
| Тепловая трасса Пионерного м/она. | 2 000 000 |
| Тепловая трасса промзоны Пионерного м/она | 400 000 |
| Тепловая сеть 7 магистрали Южное кольцо | 220 000 |
| Тепловая сеть 7 м/она | 300 000 |
| Тепловая сеть 5 магистрали пр.Байконур | 220 000 |
| Тепловая сеть 6 магистрали(Северное кол) | 100 000 |
| Тепловая сеть(Солнечная, Строительная, Ворошилова) | 2 000 000 |
| Итого | 8 240 000 |
| Филиал «Смоленская ГРЭС» ОАО «ОГК-4» | |
| Тепловые сети жилого поселка | 1 085 000 |
| Магистральные сети теплоснабжения | 2 750 000 |
| Теплосети 4 микрорайона | 765 000 |
| Итого | 4 600 000 |

5. Эмитентом была произведена передача имущества в уставной капитал ДЗО ОАО «Автотрансэнерго»:

| | |
|--------------------|------------------|
| ВСЕГО, руб. | 2 013 297 |
|--------------------|------------------|

В том числе

| | |
|---|----------------------------------|
| Филиал «Шатурская ГРЭС» ОАО «ОГК-4» | |
| Наименование объекта | Остаточная стоимость, руб |
| Здание малого гаража на территории гаража ГРЭС-5 | 0 |
| Здание большого гаража со служебно-бытовыми помещениями | 272 123,04 |
| Здание склада огнеупоров №4 | |
| Здание мойки автомобилей | 559 087,45 |
| Автомойка гаража (локальные очистные сооружения) | 562 516,79 |
| Железобетонная ограда вокруг территории автогаража ГРЭС-5 | 231 565,54 |
| Подъездная автодорога к зданию мойки | 388 004,34 |

Сведения о любых приобретениях или выбытии по любым основаниям любого иного имущества эмитента, если балансовая стоимость такого имущества превышает 5 процентов балансовой стоимости активов эмитента, а также сведения о любых иных существенных для эмитента

изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершеного финансового года до даты утверждения проспекта ценных бумаг: *Указанных изменений не было.*

8.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово - хозяйственной деятельности эмитента

В течение 2005 - 2007гг. Эмитент не участвовал в судебных процессах, которые, по мнению органов управления Эмитента, могли существенно отразиться на его финансово-хозяйственной деятельности. При этом органы управления Эмитента исходят из того, что существенное влияние на его финансово – хозяйственную деятельность могут оказывать судебные процессы, в рамках которых размер требований превышает 0,5 % балансовой стоимости активов общества. В настоящее время Эмитент также не ведет и не планирует в ближайшее время вести судебные процессы, отвечающие приведенному требованию существенности.

IX. Подробные сведения о порядке и об условиях размещения эмиссионных ценных бумаг

9.1. Сведения о размещаемых ценных бумагах

9.1.1. Общая информация

В соответствии с п. 2.1.3. Стандартов эмиссии ценных бумаг и регистрации проспектов ценных бумаг, утвержденных Приказом ФСФР России от 25 января 2007 г. № 07-4/пз-н, настоящий проспект ценных бумаг регистрируется в отношении двух выпусков ценных бумаг эмитента (далее совместно именуемые – Акции), регистрация которых осуществляется одновременно.

1) Для выпуска ценных бумаг, размещаемых посредством конвертации обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ОГК-4 Холдинг» в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ОГК-4» (далее – Первый выпуск):

Вид размещаемых ценных бумаг: акции именные;

Категория (тип) размещаемых акций: обыкновенные;

Форма ценных бумаг: бездокументарные;

Номинальная стоимость размещаемых ценных бумаг: 0,40 (Ноль целых сорок сотых) рубля

Количество размещаемых ценных бумаг: 29 274 585 (Двадцать девять миллионов двести семьдесят четыре тысячи пятьсот восемьдесят пять) штук;

2) Для выпуска ценных бумаг, размещаемых посредством конвертации привилегированных именных бездокументарных акций ОАО «ОГК-4 Холдинг» в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ОГК-4» (далее – Второй выпуск):

Вид размещаемых ценных бумаг: акции именные;

Категория (тип) размещаемых акций: обыкновенные;

Форма ценных бумаг: бездокументарные;

Номинальная стоимость размещаемых ценных бумаг: 0,40 (Ноль целых сорок сотых) рубля

Количество размещаемых ценных бумаг: 3 265 150 (Три миллиона двести шестьдесят пять тысяч сто пятьдесят) штук;

Общее количество размещаемых ценных бумаг: 32 539 735 (Тридцать два миллиона пятьсот тридцать девять тысяч семьсот тридцать пять) штук;

Объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости: 130 015 894 (Сто тридцать миллионов пятнадцать тысяч восемьсот девяносто четыре) рублей.

Информация о лице, осуществляющем ведение реестра владельцев именных ценных бумаг Эмитента, раскрывается в пункте 10.6 Проспекта ценных бумаг.

Применительно к обоим выпускам:

Права, предоставляемые каждой ценной бумагой выпуска:

Пункт 6.2. ст. 6 Устава: "Каждая обыкновенная акция предоставляет акционеру - ее владельцу одинаковый объем прав.

Акционеры – владельцы обыкновенных акций Общества имеют право:

1) участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;

2) вносить предложения в повестку дня общего собрания в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;

3) получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 Федерального закона «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами и настоящим Уставом;

4) получать дивиденды, объявленные Обществом;

- 5) преимущественного приобретения размещаемых посредством открытой подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им обыкновенных акций;
- 6) в случае ликвидации Общества получить часть его имущества;
- 7) осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом".

Способ размещения ценных бумаг: конвертация обыкновенных именных бездокументарных акций и привилегированных именных бездокументарных акций Открытого акционерного общества «ОГК-4 Холдинг» в Акции Общества.

Акции размещаются при выделении Открытого акционерного общества «ОГК-4 Холдинг» из Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации «ЕЭС России» одновременно с присоединением Открытого акционерного общества «ОГК-4 Холдинг» к Открытому акционерному обществу «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии».

Порядок размещения ценных бумаг:

Все акции ОАО «ОГК-4 Холдинг» конвертируются в акции Эмитента, поступившие в распоряжение Эмитента в результате присоединения ОАО «ОГК-4 Холдинг», в приобретенные и/или выкупленные Эмитентом и/или в дополнительные акции Эмитента (в случае если акции Эмитента, поступивших в распоряжение Эмитента в результате присоединения ОАО «ОГК-4 Холдинг», а также приобретенных и/или выкупленных Эмитентом, окажется недостаточно для конвертации всех акций ОАО «ОГК-4 Холдинг» в соответствии с утвержденными коэффициентами конвертации).

В случае выпуска дополнительных обыкновенных акций Эмитентом, они должны предоставлять акционерам такие же права, как и размещенные обыкновенные акции Общества в соответствии с Уставом Общества и законодательством Российской Федерации.

Коэффициенты конвертации акций:

0,9733517018952320 обыкновенных акций ОАО «ОГК-4 Холдинг» конвертируется в 1 обыкновенную акцию ОАО «ОГК-4» номинальной стоимостью 0,40 (ноль целых сорок сотых) рубля каждая;

1,0628430900799600 привилегированных акций ОАО «ОГК-4 Холдинг» конвертируется в 1 обыкновенную акцию ОАО «ОГК-4» номинальной стоимостью 0,40 (ноль целых сорок сотых) рубля каждая.

Количество обыкновенных акций Эмитента, которое должен получить каждый акционер ОАО «ОГК-4 Холдинг», рассчитывается путем деления принадлежащего ему количества акций ОАО «ОГК-4 Холдинг» определенной категории на соответствующий коэффициент конвертации.

Если при определении расчетного количества акций Эмитента, которое должен получить акционер ОАО «ОГК-4 Холдинг», у какого-либо акционера ОАО «ОГК-4 Холдинг» расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;
- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;
- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции, то такой акционер получает одну акцию Эмитента.

Количество обыкновенных акций Эмитента, из числа акций, поступивших в распоряжение и/или выкупленных и/или приобретенных Эмитента, которое должен получить акционер ОАО «ОГК-4 Холдинг», является целой частью числа, определяемого путем умножения количества обыкновенных акций Эмитента, которое должен получить такой акционер в соответствии с расчетом, как указано выше (с учетом округления), на отношение общего количества обыкновенных акций Эмитента, поступивших в распоряжение Эмитента при присоединении ОАО «ОГК-4 Холдинг» и/или выкупленных и/или приобретенных Эмитентом, к общему количеству обыкновенных акций Эмитента, необходимых для конвертации в них всех обыкновенных и привилегированных акций ОАО «ОГК-4 Холдинг».

Количество обыкновенных акций Эмитента из числа дополнительных акций, которое должен получить акционер ОАО «ОГК-4 Холдинг», определяется как разница между количеством обыкновенных акций Эмитента, которое должен получить такой акционер в соответствии с расчетом, как указано выше (с учетом округления), и количеством акций Эмитента, из числа акций, поступивших в распоряжение и/или выкупленных и/или приобретенных Эмитентом, которое должен получить такой акционер.

Акции ОАО «ОГК-4 Холдинг» признаются конвертированными в обыкновенные акции Общества в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «ОГК-4 Холдинг», на основании данных реестра акционеров ОАО «ОГК-4 Холдинг» на указанный день.

Акции ОАО «ОГК-4 Холдинг», подлежащие конвертации, при осуществлении конвертации погашаются.

Акции Общества размещаются на одинаковых условиях.

Размещение акций будет осуществляться без привлечения профессионального участника рынка ценных бумаг (брокера), оказывающего эмитенту услуги по размещению акций на основании заключенного с брокером возмездного договора (выше и ниже по тексту – Брокер). Эмитент привлечет в качестве Брокера одно из лиц, указанных в п. 8.3 Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и в п. 2.5 Проспекта ценных бумаг.

Размещение акций настоящего выпуска не предполагается осуществлять за пределами Российской Федерации, в том числе посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг.

Орган управления эмитента, утвердивший решение о выпуске ценных бумаг и проспект ценных бумаг: Совет директоров Открытого акционерного общества «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии».

Дата принятия решения об утверждении решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг, а также номер и дата составления Протокола: 31.03.2008 г., Протокол Совета директоров Открытого акционерного общества «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» № 86 от 31.03.2008 г.

Доля, при неразмещении которой выпуск ценных бумаг считается несостоявшимся: Доля, при неразмещении которой дополнительный выпуск ценных бумаг считается несостоявшимся, не устанавливается.

Одновременно с размещением акций не планируется предлагать к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) обыкновенные именные бездокументарные акции эмитента.

Информация, указываемая в пунктах 9.1.2. – 9.1.5. Приложения № 8 к Положению о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденному Приказом ФСФР РФ 10.10.2006 г. № 06-117/пз-н, не раскрывается в связи с тем, что размещаемые ценные бумаги Эмитента не являются облигациями, конвертируемыми ценными бумагами, опционами, облигациями с ипотечным покрытием.

9.2. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг

Сведения не указываются для данного способа размещения

9.3. Наличие преимущественных прав на приобретение размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Сведения не указываются для данного способа размещения

9.4. Наличие ограничений на приобретение и обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Ограничения, устанавливаемые акционерным обществом в соответствии с его уставом на максимальное количество акций или их номинальную стоимость, принадлежащих одному акционеру: *отсутствуют.*

Ограничения, предусмотренные уставом эмитента и законодательством Российской Федерации, для потенциальных приобретателей - нерезидентов, в том числе ограничения на размер доли участия иностранных лиц в уставном капитале эмитента: *отсутствуют.*

В соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» и Федеральным законом «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг» запрещается:

- обращение ценных бумаг до полной их оплаты и государственной регистрации отчета об итогах их выпуска (предоставления уведомления об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг);

- рекламировать и/или предлагать неограниченному кругу лиц ценные бумаги эмитентов, не раскрывающих информацию в объеме и порядке, которые предусмотрены законодательством Российской Федерации о ценных бумагах и нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

Иные ограничения, установленные законодательством Российской Федерации, учредительными документами эмитента на обращение размещаемых ценных бумаг: *отсутствуют.*

9.5. Сведения о динамике изменения цен на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Сведения о динамике изменения цен на эмиссионные ценные бумаги эмитента того же вида, что и размещаемые ценные бумаги, допущенные к обращению организатором торговли на рынке ценных бумаг, по каждому кварталу, в течение которого через организатора торговли на рынке ценных бумаг совершалось не менее 10 сделок с такими ценными бумагами, но не более чем за 5 последних завершающихся лет либо за каждый завершающийся финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет:

В связи с тем, что Эмитент зарегистрирован в качестве юридического лица 04.03.2005 г., информация в настоящем пункте приводится за 2005, 2006 и 2007 гг.

В 2005 году и I полугодии 2006 года ценные бумаги Эмитента – акции обыкновенные именные бездокументарные не обращались у организаторов торговли на рынке ценных бумаг.

Динамика изменения цен на эмиссионные ценные бумаги Эмитента за 3 и 4 кварталы 2006 года:

Вид, категория (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг: акции обыкновенные именные бездокументарные

3 квартал 2006 г.:

наибольшая цена сделки – 2,1300 руб. (Два рубля тринадцать копеек)

наименьшая цена сделки – 1,0000 руб. (Один рубль)

Рыночная цена одной ценной бумаги, раскрытая организатором торговли на рынке ценных бумаг и определенная в соответствии с Порядком расчета рыночной цены эмиссионных ценных бумаг и инвестиционных паев паевых инвестиционных фондов, допущенных к обращению через организаторов торговли, утвержденным Постановлением ФКЦБ России от 24.12.2003 N 03-52/пс (зарегистрировано в Министерстве юстиции Российской Федерации 23.01.2004, регистрационный N 5480) на конец 3 квартала 2006 г. – 1,5780 руб. (Один рубль пятьдесят семь целых восемь десятых копеек)

4 квартал 2006 г.:

наибольшая цена сделки – 2,5500 руб. (Два рубля пятьдесят пять копеек)

наименьшая цена сделки – 1,7000 руб. (Один рубль семьдесят копеек)

Рыночная цена одной ценной бумаги, раскрытая организатором торговли на рынке ценных бумаг и определенная в соответствии с Порядком расчета рыночной цены эмиссионных ценных бумаг и инвестиционных паев паевых инвестиционных фондов, допущенных к обращению через

организаторов торговли, утвержденным Постановлением ФКЦБ России от 24.12.2003 N 03-52/пс (зарегистрировано в Министерстве юстиции Российской Федерации 23.01.2004, регистрационный N 5480) на конец 4 квартала 2006 г. – 2,1410 руб. (Два рубля четырнадцать целых одна десятая копейки)

2007 г.:

наибольшая цена сделки – 4,0000 руб. (Четыре рубля)

наименьшая цена сделки – 1,8000 руб. (Один рубль восемьдесят копеек)

Рыночная цена одной ценной бумаги, раскрытая организатором торговли на рынке ценных бумаг и определенная в соответствии с Порядком расчета рыночной цены эмиссионных ценных бумаг и инвестиционных паев паевых инвестиционных фондов, допущенных к обращению через организаторов торговли, утвержденным Постановлением ФКЦБ России от 24.12.2003 N 03-52/пс (зарегистрировано в Министерстве юстиции Российской Федерации 23.01.2004, регистрационный N 5480) на конец 2007 г. – 3,2650 (Три рубля двадцать шесть целых пять десятых копейки)

Полное фирменное наименование организатора торговли на рынке ценных бумаг, через которого совершались сделки, на основании которых указываются сведения о динамике изменения цен на ценные бумаги: Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ»

Место нахождения организатора торговли на рынке ценных бумаг, через которого совершались сделки, на основании которых указываются сведения о динамике изменения цен на ценные бумаги: 125009, г. Москва, Большой Кисловский пер., д. 13, стр. 1

9.6. Сведения о лицах, оказывающих услуги по организации размещения и/или по размещению эмиссионных ценных бумаг

Размещение ценных бумаг осуществляется без привлечения лиц, оказывающих услуги по организации размещения и/или по размещению эмиссионных ценных бумаг.

9.7. Сведения о круге потенциальных приобретателей эмиссионных ценных бумаг

Информация не указывается для данного способа размещения ценных бумаг

9.8. Сведения об организаторах торговли на рынке ценных бумаг, в том числе о фондовых биржах, на которых предполагается размещение и/или обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Ценные бумаги настоящего дополнительного выпуска не размещаются путем проведения торгов организатором торговли на рынке ценных бумаг.

Эмитент предполагает обратиться к указанным ниже организаторам торговли на рынке ценных бумаг для допуска размещаемых ценных бумаг к обращению.

Предполагаемый срок обращения ценных бумаг эмитента: не ограничен.

1. Полное наименование: *Открытое акционерное общество «Фондовая биржа «Российская Торговая Система»;*

Сокращенное наименование: *ОАО «ФБ РТС»*

Место нахождения: *Россия, 127006, г. Москва, ул. Долгоруковская, д.38, стр.1*

Номер, дата выдачи, срок действия лицензии организатора торговли на рынке ценных бумаг на осуществление деятельности по организации торговли на рынке ценных бумаг, орган, выдавший указанную лицензию: *лицензия фондовой биржи на осуществление по организации торговли на рынке ценных бумаг №077- 07986 - 000001, выдана 15.09.2004 года Федеральной службой по финансовым рынкам, сроком действия до 15.09.2007 г.*

2. Полное наименование: *Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ»;*

Сокращенное наименование: **ЗАО «ФБ ММВБ»;**

Место нахождения: **г. Москва, Большой Кисловский пер., д.13**

Номер, дата выдачи, срок действия лицензии организатора торговли на рынке ценных бумаг на осуществление деятельности по организации торговли на рынке ценных бумаг, орган, выдавший указанную лицензию: **лицензия фондовой биржи № 077-07985-000001, выдана Федеральной службой по финансовым рынкам 15.09.2004 года, срок действия – до 15.09.2007 года.**

После регистрации отчетов об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг ценные бумаги дополнительных выпусков будут обращаться через указанных выше организаторов торговли на рынке ценных бумаг.

9.9. Сведения о возможном изменении доли участия акционеров в уставном капитале эмитента в результате размещения эмиссионных ценных бумаг

Информация не указывается для данного способа размещения ценных бумаг. Размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции эмитента, или опционов эмитента не имеется.

9.10. Сведения о расходах, связанных с эмиссией ценных бумаг

Общий размер расходов эмитента, связанных с эмиссией ценных бумаг: **152 980 рублей, что составляет 1,1753% от объема эмиссии ценных бумаг по номинальной стоимости**

Сумма уплаченной государственной пошлины, взимаемой в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах в ходе эмиссии ценных бумаг: **22 000 рублей, что составляет 0,1690% от объема эмиссии ценных бумаг по номинальной стоимости.**

Размер расходов эмитента, связанных с оплатой услуг консультантов, принимающих (принимавших) участие в подготовке и проведении эмиссии ценных бумаг, а также лиц, оказывающих эмитенту услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг: **такие расходы отсутствуют.**

Размер расходов эмитента, связанных с допуском ценных бумаг эмитента к торгам организатором торговли на рынке ценных бумаг, в том числе включением ценных бумаг эмитента в котировальный список фондовой биржи (листингом ценных бумаг): **130 980 рублей, что составляет 1,0063% от объема эмиссии ценных бумаг по номинальной стоимости.**

Размер расходов эмитента, связанных с раскрытием информации в ходе эмиссии ценных бумаг, в том числе расходов по изготовлению брошюр или иной печатной продукции, связанной с проведением эмиссии ценных бумаг: **такие расходы отсутствуют.**

Размер расходов эмитента, связанных с рекламой размещаемых ценных бумаг, проведением исследования рынка (маркетинга) ценных бумаг, организацией и проведением встреч с инвесторами, презентацией размещаемых ценных бумаг (road-show): **такие расходы отсутствуют.**

Иные расходы эмитента, связанные с эмиссией ценных бумаг: **такие расходы отсутствуют.**

В случае, если расходы эмитента, связанные с эмиссией ценных бумаг, оплачиваются третьими лицами, указывается на это обстоятельство и раскрываются сведения о таких лицах и оплаченных (оплачиваемых) ими расходах эмитента: **расходы Эмитента, связанные с эмиссией ценных бумаг, третьими лицами не оплачиваются.**

9.11. Сведения о способах и порядке возврата средств, полученных в оплату размещаемых эмиссионных ценных бумаг в случае признания выпуска (дополнительного выпуска) эмиссионных ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации

Способы и порядок возврата средств, переданных в оплату дополнительного выпуска акций, в случае признания выпуска ценных бумаг несостоявшимся или недействительным: *сведения не указываются для данного способа размещения ценных бумаг.*

Х. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах.

10.1. Дополнительные сведения об эмитенте

10.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Размер уставного капитала эмитента на дату утверждения проспекта ценных бумаг: **25 206 846 335,97 (Двадцать пять миллиардов двести шесть миллионов восемьсот сорок шесть тысяч триста тридцать пять целых девяносто семь сотых) рубля.**

Разбивка уставного капитала эмитента на обыкновенные и привилегированные акции:

1. Обыкновенные акции: **63 017 115 839 (Шестьдесят три миллиарда семнадцать миллионов сто пятнадцать тысяч восемьсот тридцать девять) целых и 44 925 042 874/49 130 625 974 (Сорок четыре миллиарда девятьсот двадцать пять миллионов сорок две тысячи восемьсот семьдесят четыре сорока девяти миллиардных ста тридцати миллионных шестисот двадцати пяти тысячных девятисот семидесяти четвертых) дробных штуки**

Общая номинальная стоимость: **25 206 846 335,97 (Двадцать пять миллиардов двести шесть миллионов восемьсот сорок шесть тысяч триста тридцать пять целых девяносто семь сотых) рубля.**

Доля в уставном капитале: **100%**

2. Привилегированные акции: **0 (ноль) штук**

Общая номинальная стоимость: **0 (ноль) рублей**

Доля в уставном капитале: **0%**

Акции Эмитента не обращаются за пределами Российской Федерации.

10.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

С момента государственной регистрации Эмитента в качестве юридического лица (04.03.2005 г.) до окончания 2005 года величина уставного капитала Эмитента не изменялась.

В 3-ем квартале 2006 года произошли следующие изменения:

| | |
|--|---|
| Размер и структура уставного капитала на дату начала указанного периода, руб. | 8 210 830 760,00 |
| Общая номинальная стоимость обыкновенных акций, руб. | 8 210 830 760,00 |
| Размер доли обыкновенных акций в уставном капитале, % | 100 |
| Наименование органа принявшего решение об изменении размера уставного капитала | Совет директоров ОАО «РАО «ЕЭС России», выполнявший функции общего собрания акционеров ОАО «ОГК-4» |
| Дата составления и номер протокола общего собрания акционеров (совета директоров ОАО «РАО «ЕЭС России»), на котором принято решение об изменении размера уставного капитала | Протокол №211 от 23.12.2005г. |
| Размер уставного капитала после изменения, руб. | 49 130 625 974,00 |

Во 2-м квартале 2007 г. произошло уменьшение уставного капитала Эмитента путем уменьшения номинальной стоимости обыкновенных акций Эмитента:

| | |
|--|--------------------------|
| Размер и структура уставного капитала на дату начала указанного периода, руб. | 49 130 625 974,00 |
|--|--------------------------|

| | |
|--|--|
| <i>Общая номинальная стоимость обыкновенных акций, руб.</i> | <i>49 130 625 974,00</i> |
| <i>Размер доли обыкновенных акций в уставном капитале, %</i> | <i>100</i> |
| <i>Наименование органа принявшего решение об изменении размера уставного капитала</i> | <i>Общее собрание акционеров ОАО «ОГК-4»</i> |
| <i>Дата составления и номер протокола общего собрания акционеров (совета директоров ОАО «РАО «ЕЭС России»), на котором принято решение об изменении размера уставного капитала</i> | <i>Протокол №1 от 02.03.2007г.</i> |
| <i>Размер уставного капитала после изменения, руб.</i> | <i>19 652 250 389, 60</i> |

Во 4-м квартале 2007 г. произошло увеличение уставного капитала эмитента путем размещения обыкновенных акций эмитента в количестве 13 886 489 865 и 44925042874/49130625974 (Тринадцать миллиардов восемьсот восемьдесят шесть миллионов четыреста восемьдесят девять тысяч восемьсот шестьдесят пять целых 44925042874/49130625974 дробных) штук:

| | |
|--|--|
| <i>Размер и структура уставного капитала на дату начала указанного периода, руб.</i> | <i>19 652 250 389, 60</i> |
| <i>Общая номинальная стоимость обыкновенных акций, руб.</i> | <i>19 652 250 389, 60</i> |
| <i>Размер доли обыкновенных акций в уставном капитале, %</i> | <i>100</i> |
| <i>Наименование органа принявшего решение об изменении размера уставного капитала</i> | <i>Общее собрание акционеров ОАО «ОГК-4»</i> |
| <i>Дата составления и номер протокола общего собрания акционеров (совета директоров ОАО «РАО «ЕЭС России»), на котором принято решение об изменении размера уставного капитала</i> | <i>Протокол №2 от 24.04.2007г.</i> |
| <i>Размер уставного капитала после изменения, руб.</i> | <i>25 206 846 335,97</i> |

10.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента

Уставом Эмитента установлено следующее:

В соответствии со статьей 8 «Фонды общества» Устава Эмитента:

«8.1. Общество создает Резервный фонд в размере 5 (Пять) процентов от уставного капитала Общества.

Размер обязательных ежегодных отчислений в Резервный фонд Общества составляет не менее 5 (Пять) процентов от чистой прибыли Общества до достижения Резервным фондом установленного размера.

8.2. Резервный фонд Общества предназначен для покрытия убытков Общества, а также для погашения облигаций Общества и выкупа акций Общества в случае отсутствия иных средств. Резервный фонд Общества не может быть использован для иных целей.

8.3. Общество вправе образовывать в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации иные фонды, обеспечивающие его хозяйственно-финансовую деятельность в качестве субъекта гражданского оборота».

На дату окончания 2005 финансового года резервный и иные фонды Эмитентом не создавались.

1. Резервный фонд

Отчетная дата: 31.12.2006 г.

| | |
|--|--|
| <i>Размер фонда в денежном выражении на дату окончания каждого завершенного финансового года и в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда)</i> | <i>75 884 000 руб., что составляет 0,15 % от уставного капитала эмитента</i> |
| <i>Размер отчислений в фонд в течение каждого</i> | <i>5 231 000 руб. (размер резервного фонда ОАО</i> |

| | |
|--|--|
| завершенного финансового года | <i>«ОГК-4» в 2006 году был существенно увеличен в результате реорганизации в форме присоединения пяти обществ)</i> |
| Размер средств фонда, использованных в течение каждого завершенного финансового года, и направления использования этих средств | <i>средства резервного фонда эмитентом не использовались</i> |

На дату окончания 2006 финансового года иные фонды Эмитентом не создавались за счет чистой прибыли Эмитента.

Отчетная дата: 31.12.2007 г.

| | |
|---|--|
| Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода и в процентах от уставного капитала | <i>101 595 603 рублей, что составляет 0,403 % от уставного капитала эмитента</i> |
| Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода | <i>Отчисления не производились</i> |
| Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода, и направления использования этих средств. | <i>Средства резервного фонда эмитентом не использовались</i> |

На дату окончания 2007 финансового года иные фонды Эмитентом не создавались за счет чистой прибыли Эмитента.

10.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

Наименование высшего органа управления эмитента: *Общее собрание акционеров*

Порядок уведомления акционеров о проведении собрания высшего органа управления эмитента:

«11.5. Сообщение о созыве Общего собрания акционеров не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до даты его проведения, направляется (либо вручается) каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, а также публикуется Обществом в газете «Российская газета».

В случае, если зарегистрированным в реестре акционеров Общества лицом является номинальный держатель акций, сообщение о проведении Общего собрания акционеров направляется по адресу номинального держателя акций, если в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, не указан иной почтовый адрес, по которому должно направляться сообщение о проведении Общего собрания акционеров.

11.6. Бюллетени для голосования по вопросам повестки дня направляются заказным письмом по адресу, указанному в реестре акционеров, либо вручаются под роспись каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, не позднее, чем за 20 (Двадцать) дней до даты проведения Общего собрания акционеров.

Каждому лицу, включенному в список, предоставляется один экземпляр бюллетеня для голосования по всем вопросам или по одному экземпляру двух и более бюллетеней для голосования по разным вопросам».

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований:

«14.2. Внеочередное Общее собрание акционеров Общества проводится по решению Совета директоров Общества на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества, а также акционера (акционеров), являющегося владельцем не менее чем 10 (Десяти) процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования».

«14.4. В требовании о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Общества должны быть сформулированы вопросы, подлежащие внесению в повестку дня собрания...».

«14.5. В случае если требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества исходит от акционера (акционеров), оно должно содержать имя (наименование) акционера (акционеров), требующего созыва собрания, с указанием количества, категории (типа) принадлежащих им акций Общества.

Требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества подписывается лицом (лицами), требующим созыва внеочередного Общего собрания акционеров Общества».

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

«11.1. Годовое Общее собрание акционеров Общества проводится не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года.

На годовом Общем собрании акционеров в обязательном порядке решаются вопросы избрания Совета директоров, Ревизионной комиссии, утверждения Аудитора Общества, утверждения представляемых Советом директоров Общества годового отчета Общества, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года».

«14.3. Созыв внеочередного Общего собрания акционеров по требованию Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 (Десяти) процентов голосующих акций Общества, осуществляется Советом директоров Общества.

Такое Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 40 (Сорока) дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Общества, за исключением случая, предусмотренного пунктом 14.9. настоящего Устава».

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

«13.1. Акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров Общества и Ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа. Такие предложения должны поступить в Общество не позднее чем через 60 (Шестьдесят) дней после окончания финансового год.

13.2. Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров и предложение о выдвижении кандидатов вносятся в письменной форме с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа) принадлежащих им акций и должны быть подписаны акционерами (акционером).

13.3. Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса, а предложение о выдвижении кандидатов - имя каждого предлагаемого кандидата, наименование органа, для избрания в который он предлагается».

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

«11.7. Информация (материалы) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров в течение 20 (Двадцати) дней, а в случае проведения Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 (Тридцати) дней до проведения Общего собрания акционеров должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, для ознакомления в помещении исполнительного органа Общества и иных местах, адреса которых указываются в сообщении о проведении Общего собрания акционеров. Указанная информация (материалы) должна быть доступна лицам, принимающим участие в Общем собрании акционеров, во время его проведения.

Порядок ознакомления лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, с информацией (материалами) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров и перечень такой информации (материалов) определяются решением Совета директоров Общества».

Порядок соглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования:

Согласно Уставу, решения общего собрания оформляются протоколами в порядке, установленном правовыми актами РФ.

В соответствии с п.4 ст.62 Закона об АО, решения, принятые общим собранием акционеров, а также итоги голосования оглашаются на общем собрании акционеров, в ходе которого проводилось голосование, или доводятся не позднее 10 дней после составления протокола об итогах голосования в форме отчета об итогах голосования до сведения лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, в порядке, предусмотренном для сообщения о проведении общего собрания акционеров.

10.1.5. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

1. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Автотрансэнерго»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Автотрансэнерго»**
Место нахождения: **140700, Московская область, г. Шатура, Черноозерский проезд, дом 5**
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100 %**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **100 %** Доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: **нет**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации: **нет**
2. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «ОГК-4 Финанс»**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ОГК-4 Финанс»**
Место нахождения: **Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, 23, сооружение 34**
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100 %**
Доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: **нет**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации: **нет**
3. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Теплосбыт»**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Теплосбыт»**
Место нахождения: **Российская Федерация, 140700, Московская область, г. Шатура, Черноозерский проезд, дом 5**
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100 %**
Доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: **нет**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации: **нет**
4. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Энергетик»**
Сокращенное фирменное наименование: **нет**
Место нахождения: **Красноярский край, г. Шарыпово, ул. Индустриальная, д.4 «б»**
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **19,4752%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **25,972%**
Доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: **нет**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации: **нет**

10.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

Эмитент не совершал существенных сделок в 2005 и 2006 гг.

В 2007 году Обществом были заключены следующие сделки, размер обязательств по которым составил 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента. Были одобрены и заключены следующие сделки:

1. Сделка между Обществом и Консорциумом в составе Дженерал Электрик Интернэшнл Инк. (General Electric International Inc.) и Гама Гюч Системлери Мухендислик Вэ Тааххют А.Ш. (Gama Guc Sistemleri Muhendislik ve Taahhut A.S.) - Договор генерального подряда:

дата совершения сделки: 31.07.2007 г.;

предмет и иные существенные условия сделки - строительство «под ключ» однофазной парогазовой энергетической установки электрической мощностью 400 МВт (ПГУ-400) на филиале "Шатурская ГРЭС" ОАО «ОГК-4»;

сведения о соблюдении требований и государственной регистрации/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации - не требуется;

цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала, предшествующего дате совершения сделки - 219 000 000 евро и 83 630 000 долларов США, без учета НДС и стоимости дополнительных расходов. При этом стоимость дополнительных расходов Общества, которые могут возникнуть при осуществлении транспортировки крупногабаритных грузов по транспортным путям «Москва – Строительная площадка», и во всех случаях задержки работ, не должна превышать 3% цены контракта. Размер сделки не превысит 60% стоимости активов эмитента на дату окончания отчетного периода, предшествующего совершению сделки;

срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: дата начала работ по Контракту – не позднее 01.08.2007 г. Срок завершения работ, в том числе работ по проведению испытаний по завершении строительства однофазной парогазовой энергетической установки, - 27 месяцев с даты начала работ;

в случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке – причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента и эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки – отсутствует просрочка;

сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента - данная сделка относится к категории крупных сделок, она была одобрена Внеочередным общим собранием акционеров Общества (протокол № 4 от 03.07.2007 года);

иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному смотрению – отсутствуют.

2. Сделка между Обществом и Э.ОН Раиа Пауэр ГмбХ - Договор купли-продажи акций:

дата совершения сделки – 26.09.2007 г.;

предмет и иные существенные условия сделки - размещение посредством открытой подписки акций дополнительного выпуска, зарегистрированного ФСФР России 22 июня 2007 года, государственный регистрационный номер дополнительного выпуска 1-02-65104-D-001D, на условиях, изложенных в решении о дополнительном выпуске ценных бумаг, по цене, определенной советом директоров ОАО «ОГК-4» 15.09.2007 года, протокол № 70 от 15.09.2007 года;

сведения о соблюдении требований и государственной регистрации/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации - не требуется;

цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала, предшествующего дате совершения сделки - 46 400 127 424,02 рублей, что составляет 196,34% стоимости активов эмитента на дату окончания отчетного периода, предшествующего совершению сделки;

срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств - приобретаемые Акции должны быть полностью оплачены Э.ОН Раиа Пауэр ГмбХ в течение 5 (Пяти) рабочих дней с даты получения Э.ОН Раиа Пауэр ГмбХ ответа брокера о принятии предложения (акцепта). Обязательство по оплате акций считается исполненным с момента поступления денежных средств на расчетный счет эмитента,

указанный в решении о дополнительном выпуске ценных бумаг. После оплаты Э.ОН Раиа Пауэр ГмбХ приобретаемых Акций ОАО «ОГК-4» оформляет и передает регистратору поручение на перевод соответствующего количества Акций на лицевой счет (счет депо) Э.ОН Раиа Пауэр ГмбХ. Приходная запись по лицевому счету (счету депо) Э.ОН Раиа Пауэр ГмбХ в системе ведения реестра владельцев именных ценных бумаг ОАО «ОГК-4» / системе депозитарного учета номинального держателя акций ОАО «ОГК-4» вносится после полной оплаты Э.ОН Раиа Пауэр ГмбХ приобретаемых Акций. При этом приходные записи по лицевому счету Э.ОН Раиа Пауэр ГмбХ в системе ведения реестра и счету депо в депозитарии не могут быть внесены позднее даты окончания размещения;

в случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке – причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента и эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки – отсутствует просрочка;

сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента - данная сделка в соответствии со ст. 78 Федерального закона «Об акционерных обществах» не является крупной сделкой;

иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному смотрению – списание акций с лицевого счета эмитента на лицевой счет Э.ОН Раиа Пауэр ГмбХ произошло 3.10.2007 г.

3. Сделка между Обществом и унифицированной стороной Закрытым акционерным обществом «Центр Финансовых расчетов» и Администратором торговой системы – Некоммерческое партнерство «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии Единой энергетической системы» - Договор о предоставлении мощности на оптовый рынок:

дата совершения сделки - 13.09.2007 года;

предмет и иные существенные условия сделки - Генератор (ОАО «ОГК-4») обязуется предоставлять на оптовый рынок мощность, производимую на генерирующем оборудовании, месторасположение и минимальная установленная мощность которого указаны в Приложении № 1 к договору, а Унифицированная сторона (ЗАО «ЦФР») обязуется оплачивать предоставленную по Договору мощность;

сведения о соблюдении требований и государственной регистрации/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации - не требуется;

цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала, предшествующего дате совершения сделки - администратор торговой системы осуществляет определение цен (стоимостей) мощности в порядке, предусмотренном Правилами оптового рынка, Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. Размер сделки не превысит 65,00% стоимости активов эмитента на дату окончания отчетного периода, предшествующего совершению сделки;

срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств - датой возникновения обязательства Генератора по предоставлению мощности по Договору является дата начала исполнения обязательства по предоставлению мощности, указанная применительно к соответствующему генерирующему оборудованию в Приложении №1 к Договору. Генератор имеет право отложить не более чем на один год указанную в Приложении №1 дату, в этом случае дата возникновения указанного обязательства – первое число определенного Генератором месяца в пределах такого года. Обязательства Генератора по предоставлению мощности по Договору прекращаются их надлежащим исполнением, но не позднее 31.12.2021 года. Период фактического предоставления на оптовый рынок договорного или части договорного объема мощности устанавливается равным одному году с даты начала фактического предоставления соответствующего объема мощности, но не позднее 31.12.2021 год;

в случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке – причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента и эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки – отсутствует просрочка;

сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента - *данная сделка относится к категории крупных сделок, она была одобрена Советом директоров Общества (протокол № 69 от 12.09.2007 года) и внеочередным общим собранием акционеров Общества 05.10.2007 года (протокол № 5 от 08.10.2007 года);*

4. Сделка между Обществом и Консорциум в составе двух иностранных юридических лиц:- американская компания Дженерал Электрик Интернэшнл Инк. (General Electric International Inc.), зарегистрированная в штате Делавер, США, и турецкая компания Гама Гюч Системлери Мухендислик Вэ Тааххют А.Ш. (Gama Guc Sistemleri Muhendislik ve Taahhut A.S.), зарегистрированная в г. Анкара, Турция - Договор генерального подряда на выполнение подряда работ по проектированию, поставке оборудования и материалов, строительству и вводу в эксплуатацию двух одновальных парогазовых энергетических установок (строительство «под ключ») в рамках реализации проекта «Создание замещающей мощности на базе ПГУ-800 (2 x ПГУ-400) филиала «Сургутская ГРЭС-2» ОАО «ОГК-4» .

дата заключения сделки - **26.10.2007 г.**

предмет и иные существенные условия сделки - **выполнение подряда работ по проектированию, поставке оборудования и материалов, строительству и вводу в эксплуатацию двух одновальных парогазовых энергетических установок (строительство «под ключ») в рамках реализации проекта «Создание замещающей мощности на базе ПГУ-800 (2 x ПГУ-400) филиала «Сургутская ГРЭС-2» ОАО «ОГК-4»;**

сведения о соблюдении требований и государственной регистрации/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации - **не требуется;**

цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала, предшествующего дате совершения сделки - **403 634 260 Евро (Четыреста три миллиона шестьсот тридцать четыре тысячи двести шестьдесят Евро) и 305 549 062 долларов США (Триста пять миллионов пятьсот сорок девять тысяч шестьдесят два доллара США). Доля в Цене Контракта члена Консорциума Подрядчика – Дженерал Электрик Интернэшнл Инк. не включает в себя расходы по транспортировке от порта импорта до Строительной площадки. Цена Контракта не включает в себя таможенные платежи, которые осуществляет Заказчик, как декларант и ответственный импортер, согласно Таможенному Кодексу РФ;**

срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств - **дата начала работ – не позднее 26.10.2007 г., дата завершения работ (включая сроки проведения испытания по завершению строительства) составляет 38 месяцев и 20 дней и отсчитывается с Даты начала работ.**

в случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке – **причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента и эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки – отсутствует просрочка;**

сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента - *данная сделка относится к категории крупных сделок, она была одобрена Советом директоров Общества 31.08.2007 г. (протокол № 67 от 03.09.2007 г.) и внеочередным общим собранием акционеров Общества 05.10.2007 года (протокол № 5 от 08.10.2007 г.);*

иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному смотрению – **отсутствуют.**

10.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Эмитенту и/или его ценным бумагам кредитные рейтинги не присваивались

10.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: *обыкновенные*;

Номинальная стоимость каждой акции: *0,40 (ноль целых четыре десятых) рубля*;

Количество акций, находящихся в обращении: *63 017 115 839 (Шестьдесят три миллиарда семнадцать миллионов сто пятнадцать тысяч восемьсот тридцать девять) целых и 44 925 042 874/49 130 625 974 (Сорок четыре миллиарда девятьсот двадцать пять миллионов сорок две тысячи восемьсот семьдесят четыре сорока девяти миллиардных ста тридцати миллионных шестисот двадцати пяти тысячных девятисот семидесяти четвертых) дробных штуки*;

Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения: *0*;

Количество объявленных акций: *9 146 049 869 (Девять миллиардов сто сорок шесть миллионов сорок девять тысяч восемьдесят шестьдесят девять) целых и 4 205 583 100/49 130 625 974 (Четыре миллиарда двести пять миллионов пятьсот восемьдесят три тысячи сто сорока девяти миллиардных ста тридцати миллионных шестисот двадцати пяти тысячных девятисот семидесяти четвертых) дробных штук*;

Количество акций, находящихся на балансе эмитента: *- 1 250 134,60 рубля*;

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: *0*;

Государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации: *1-02-65104-D, 19.04.2007 г.*

Права, предоставляемые обыкновенными акциями их владельцам:

В соответствии с пунктом 2.5. ст. 2 Устава Эмитента: «Акционеры вправе отчуждать принадлежащие им акции без согласия других акционеров и Общества».

Пункт 5.5. ст. 5 Устава: «В случаях, установленных Федеральным законом "Об акционерных обществах" акционеры Общества имеют преимущественное право приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа)».

Пункт 6.2. ст. 6 Устава: "Каждая обыкновенная именная акция предоставляет акционеру - ее владельцу одинаковый объем прав.

Акционеры – владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право:

- 1) участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;*
- 2) вносить предложения в повестку дня общего собрания в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;*
- 3) получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 Федерального закона «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами и настоящим Уставом;*
- 4) получать дивиденды, объявленные Обществом;*
- 5) преимущественного приобретения размещаемых посредством открытой подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им обыкновенных акций;*
- 6) в случае ликвидации Общества получить часть его имущества;*
- 7) осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом".*

Пункт 6.3. ст. 6 Устава: "Акции, принадлежащие учредителю Общества, предоставляют право голоса до момента их полной оплаты".

Пункт 13.1. ст. 13 Устава: "Акционеры (акционер) Общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров Общества и Ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа. Такие предложения должны поступить в Общество не позднее чем через 60 (Шестьдесят) дней после окончания финансового года".

Пункт 14.2. ст. 14 Устава: "Внеочередное Общее собрание акционеров проводится по решению Совета директоров Общества на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 (Десяти) процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования".

Пункт 14.9.2. ст. 14 Устава: «Акционеры (акционер) Общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе предложить кандидатов для избрания в Совет директоров Общества, число которых не может превышать количественный состав Совета директоров Общества».

Пункт 23.7. ст. 23 Устава: "Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Общества может осуществляться во всякое время по инициативе Ревизионной комиссии Общества, решению Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества или по требованию акционера (акционеров) Общества, владеющего в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций Общества."

Пункт 25.5. ст. 25 Устава: "Общество обеспечивает акционерам Общества доступ к документам, предусмотренным пунктом 25.1. настоящей статьи, с учетом ограничений, установленных законодательством Российской Федерации. К документам бухгалтерского учета и протоколам заседаний Правления имеют право доступа акционеры (акционер), имеющие в совокупности не менее 25 (Двадцати пяти) процентов голосующих акций Общества".

Владельцы акций вправе осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации.

10.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

10.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)

Такие выпуски отсутствуют.

10.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых обращаются

Такие выпуски отсутствуют.

10.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)

Такие выпуски отсутствуют.

10.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска

Размещаемые ценные бумаги не являются облигациями.

10.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска

Размещаемые ценные бумаги не являются облигациями.

10.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

Размещаемые ценные бумаги не являются облигациями с ипотечным покрытием.

10.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Ведение реестра владельцев именных ценных бумаг Эмитента осуществляется регистратором:
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Центральный Московский Депозитарий»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Центральный Московский Депозитарий»**

Место нахождения: **107078, г. Москва, Орликов переулок, дом 3, корп. «В»**

Сведения о лицензии Регистратора на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг:

Номер лицензии: **10-00-1-00255**

Дата выдачи лицензии: **13.09.2002 года**

Срок действия лицензии регистратора: **без ограничения срока действия**

Орган, выдавший указанную лицензию: **ФКЦБ России**

Иные сведений о ведении реестра владельцев ценных бумаг эмитента: **Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг эмитента осуществляется указанным регистратором - 29.04.2005 г.**

В обращении находятся только бездокументарные ценные бумаги Эмитента.

10.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

1. **Федеральный Закон от 10.12.2003 N 173-ФЗ "О валютном регулировании и валютном контроле"(ред. от 30.10.2007г.);**

2. **Налоговый кодекс Российской Федерации от 05.08.2000г. № 117-ФЗ (ред. от 04.12.2007, с изм. от 06.12.2007);**

3. **Федеральный Закон от 22.04.1996 N 39-ФЗ "О рынке ценных бумаг"(ред. от 06.12.2007г.);**

4. **Федеральный Закон от 09.07.1999 N 160-ФЗ "Об иностранных инвестициях в Российской Федерации"(ред. от 26.06.2007г.);**

5. **Федеральный Закон от 25.02.1999 N 39-ФЗ "Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений"(ред. от 24.07.2007г.);**

6. **Федеральный Закон от 10.07.2002 N 86-ФЗ "О Центральном Банке Российской Федерации (Банке России)" (ред. от 26.04.2007г.);**

7. **Федеральный Закон от 07.08.2001 N 115-ФЗ "О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма"(ред. от 28.11.2007г.);**

8. **Международные соглашения и конвенции с участием Российской Федерации по вопросам избежания двойного налогообложения.**

10.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента

Налогообложение доходов по размещенным эмиссионным ценным бумагам Эмитента регулируется Налоговым кодексом Российской Федерации (далее - <НК>), а также иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, принятыми в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

НАЛОГОВЫЕ СТАВКИ, ПРИМЕНЯЕМЫЕ с 2008г.

| Вид дохода | Юридические лица | | Физические лица | |
|----------------------------------|---|----------------------------------|---------------------------|----------------------------|
| | Резиденты | Нерезиденты | Резиденты | Нерезиденты |
| Доход от реализации ценных бумаг | 24% (п.1 Ст.284 НК РФ) | 20% (пп.1 п.2 Ст.284 НК РФ) | 13% (п.1.Ст 224 НК РФ) | 30% (п.3 Ст.224 НК РФ) |
| Доход в виде дивидендов | 0% (для организаций имеющих долю в капитале Эмитента не менее 50%, стоимость которой превышает 500 млн. р) (пп1. .п.3 Ст284 НК РФ) 9% (все остальные налогоплательщики) (пп.2.п.3. Ст 284 НК РФ) | 0-15% (пп.3.п.3 Ст.284 НК РФ) | 9% (п.4. Ст. 224) | 15%* (п.3 Ст 224 НК РФ) |

* С 2006 по 2007г. применялась налоговая ставка в размере 30% в отношении всех доходов, получаемых физическими лицами, не являющимися налоговыми резидентами РФ.

ПОРЯДОК НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ ФИЗИЧЕСКИХ ЛИЦ.

Вид налога- налог на доходы физических лиц.

В соответствии со Ст. 208 Налогового Кодекса РФ к доходам от источников в Российской Федерации в том числе относятся:

- 1) Доходы от реализации в РФ акций или иных ценных бумаг, а также долей участия в уставном капитале организаций;
- 2) Дивиденды и проценты, полученные от российской организации, а также проценты, полученные от российских индивидуальных предпринимателей и (или) иностранной организации в связи с деятельностью ее постоянного представительства в РФ.

1. Доходом налогоплательщика, является доход от:

- купли - продажи ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг;
- купли - продажи ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг.

На основании п.3 Ст 214.1 НК РФ доход (убыток) по операциям купли-продажи ценных бумаг определяется как сумма доходов по совокупности сделок с ценными бумагами соответствующей категории, совершенных в течение налогового периода, за вычетом суммы убытков.

Доход (убыток) по операциям купли-продажи ценных бумаг, в том числе инвестиционных паев паевых инвестиционных фондов, определяется как разница между суммами доходов, полученными от реализации ценных бумаг, и документально подтвержденными расходами на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг, фактически произведенными налогоплательщиком (включая расходы, возмещаемые профессиональному участнику рынка ценных бумаг, управляющей компании, осуществляющей доверительное управление имуществом, составляющим паевой инвестиционный фонд).

К указанным расходам относятся:

- суммы, уплачиваемые продавцу в соответствии с договором;
- оплата услуг, оказываемых депозитарием;
- комиссионные отчисления профессиональным участникам рынка ценных бумаг, скидка, уплачиваемая (возмещаемая) управляющей компании паевого инвестиционного фонда при продаже (погашении) инвестором инвестиционного пая паевого инвестиционного фонда, определяемая в соответствии с порядком, установленным законодательством Российской Федерации об инвестиционных фондах;

- биржевой сбор (комиссия);
- оплата услуг регистратора;
- налог на наследование, уплаченный налогоплательщиком при получении ценных бумаг в порядке наследования;
- налог, уплаченный налогоплательщиком при получении в порядке дарения акций, паев в соответствии с пунктом 18.1 статьи 217 Налогового Кодекса;
- другие расходы, непосредственно связанные с куплей, продажей и хранением ценных бумаг, произведенные за услуги, оказываемые профессиональными участниками рынка ценных бумаг в рамках их профессиональной деятельности.

В случае если организацией-эмитентом был осуществлен обмен (конвертация) акций, при реализации акций, полученных налогоплательщиком в результате обмена (конвертации), в качестве документально подтвержденных расходов налогоплательщика признаются расходы по приобретению акций, которыми владел налогоплательщик до их обмена (конвертации).

При реализации акций (долей, паев), полученных налогоплательщиком при реорганизации организаций, расходами на их приобретение признается стоимость, определяемая в соответствии с пунктами 4 - 6 статьи 277 Налогового Кодекса, при условии документального подтверждения налогоплательщиком расходов на приобретение акций (долей, паев) реорганизуемых организаций.

Доход (убыток) по операциям купли-продажи ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, уменьшается (увеличивается) на сумму процентов, уплаченных за пользование денежными средствами, привлеченными для совершения сделки купли-продажи ценных бумаг, в пределах сумм, рассчитанных исходя из действующей ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации.

По операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, размер убытка определяется с учетом предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг.

Если расходы налогоплательщика на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг не могут быть отнесены непосредственно к расходам на приобретение, реализацию и хранение конкретных ценных бумаг, указанные расходы распределяются пропорционально стоимостной оценке ценных бумаг, на долю которых относятся указанные расходы. Стоимостная оценка ценных бумаг определяется на дату осуществления этих расходов.

Вычет в размере фактически произведенных и документально подтвержденных расходов предоставляется налогоплательщику при расчете и уплате налога в бюджет у источника выплаты дохода (брокера, доверительного управляющего, управляющей компании, осуществляющей доверительное управление имуществом, составляющим паевой инвестиционный фонд, или у иного лица, совершающего операции по договору поручения или по иному подобному договору в пользу налогоплательщика) либо по окончании налогового периода при подаче налоговой декларации в налоговый орган.

Убыток по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученный по результатам указанных операций, совершенных в налоговом периоде, уменьшает налоговую базу по операциям купли-продажи ценных бумаг данной категории.

Доход по операциям купли-продажи ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, которые на момент их приобретения отвечали требованиям, установленным для ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, может быть уменьшен на сумму убытка, полученного в налоговом периоде, по операциям купли-продажи ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг.

Налоговая база по операциям купли-продажи ценных бумаг и операциям с финансовыми инструментами срочных сделок определяется по окончании налогового периода. Расчет и уплата суммы налога осуществляются налоговым агентом по окончании налогового периода или при осуществлении им выплаты денежных средств налогоплательщику до истечения очередного налогового периода.

При осуществлении выплаты денежных средств налоговым агентом до истечения очередного налогового периода налог уплачивается с доли дохода, определяемого в соответствии со статьей 214.1 НК РФ, соответствующей фактической сумме выплачиваемых денежных средств. Доля дохода определяется как произведение общей суммы дохода на отношение суммы выплаты к стоимостной оценке ценных бумаг, определяемой на дату выплаты денежных

средств, по которым налоговый агент выступает в качестве брокера. При осуществлении выплаты денежных средств налогоплательщику более одного раза в течение налогового периода расчет суммы налога производится нарастающим итогом с зачетом ранее уплаченных сумм налога.

Стоимостная оценка ценных бумаг определяется исходя из фактически произведенных и документально подтвержденных расходов на их приобретение.

Налоговым агентом в отношении доходов по операциям с ценными бумагами и операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, осуществляемым доверительным управляющим в пользу учредителя доверительного управления (выгодоприобретателя), признается доверительный управляющий, который определяет налоговую базу по указанным операциям с учетом положений настоящей статьи.

При осуществлении выплат в денежной или натуральной форме из средств, находящихся в доверительном управлении до истечения срока действия договора доверительного управления или до окончания налогового периода, налог уплачивается с доли дохода, определяемого в соответствии с пунктом 7 статьи 214.1 НК РФ, соответствующей фактической сумме выплачиваемых учредителю доверительного управления (выгодоприобретателю) средств. Доля дохода в этом случае определяется как произведение общей суммы дохода на отношение суммы выплаты к стоимостной оценке ценных бумаг (денежных средств), находящихся в доверительном управлении, определяемой на дату выплаты денежных средств.

Под выплатой денежных средств в целях настоящего пункта понимаются выплата наличных денежных средств, перечисление денежных средств на банковский счет физического лица или на счет третьего лица по требованию физического лица.

При невозможности удержать у налогоплательщика исчисленную сумму налога источником выплаты дохода налоговый агент (брокер, доверительный управляющий или иное лицо, совершающее операции по договору поручения, договору комиссии, иному договору в пользу налогоплательщика) в течение одного месяца с момента возникновения этого обстоятельства в письменной форме уведомляет налоговый орган по месту своего учета о невозможности указанного удержания и сумме задолженности налогоплательщика. Уплата налога в этом случае производится в соответствии со статьей 228 Налогового Кодекса.

Удержанный у налогоплательщика налог подлежит перечислению налоговыми агентами в течение одного месяца с даты окончания налогового периода или с даты выплаты денежных средств (передачи ценных бумаг).

Налогоплательщики, получившие доходы, при выплате которых налоговыми агентами не была удержана сумма налога, уплачивают налог равными долями в два платежа: первый - не позднее 30 календарных дней с даты вручения налоговым органом налогового уведомления об уплате налога, второй - не позднее 30 календарных дней после первого срока уплаты.

2. В соответствии со Ст.214 НК РФ сумма налога на доходы физических лиц в отношении доходов от долевого участия в организации, полученных в виде дивидендов, определяется с учетом следующих положений:

1) сумма налога в отношении дивидендов, полученных от источников за пределами Российской Федерации, определяется налогоплательщиком самостоятельно применительно к каждой сумме полученных дивидендов по ставке, предусмотренной пунктом 4 статьи 224 Налогового Кодекса.

При этом налогоплательщики, получающие дивиденды от источников за пределами Российской Федерации, вправе уменьшить сумму налога, исчисленную в соответствии с настоящей главой, на сумму налога, исчисленную и уплаченную по месту нахождения источника дохода, только в случае, если источник дохода находится в иностранном государстве, с которым заключен договор (соглашение) об избежании двойного налогообложения.

2) В случае, если сумма налога, уплаченная по месту нахождения источника дохода, превышает сумму налога, исчисленную в соответствии с настоящей главой, полученная разница не подлежит возврату из бюджета;

3) Если источником дохода налогоплательщика, полученного в виде дивидендов, является российская организация, указанная организация признается налоговым агентом и определяет сумму налога отдельно по каждому налогоплательщику применительно к каждой выплате указанных доходов, в порядке, предусмотренном статьей 275 Налогового Кодекса, то есть

аналогично порядку предусмотренному для исчисления налога на прибыль организаций, в части доходов от участия в других организациях.

ПОРЯДОК НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ.

Вид налога – налог на прибыль организаций.

К доходам относятся:

- 1. Выручка от реализации имущественных прав (доходы от реализации);**
- 2. Доходы в виде процентов по ценным бумагам и другим долговым обязательствам и/или от долевого участия в других организациях.**

1. Доходы от реализации имущественных прав:

В соответствии с п.2 Ст. 280 НК РФ доходы налогоплательщика от операций по реализации или иного выбытия ценных бумаг (в том числе погашения) определяются исходя из цены реализации или иного выбытия ценной бумаги, а также суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной покупателем налогоплательщику, и суммы процентного (купонного) дохода, выплаченной налогоплательщику Эмитентом. При этом в доход налогоплательщика от реализации или иного выбытия ценных бумаг не включаются суммы процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.

Расходы при реализации (или ином выбытии) ценных бумаг определяются исходя из цены приобретения ценной бумаги (включая расходы на ее приобретение), затрат на ее реализацию, суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной налогоплательщиком продавцу ценной бумаги. При этом в расход не включаются суммы накопленного процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.

Ценные бумаги признаются обращающимися на организованном рынке ценных бумаг только при одновременном соблюдении следующих условий:

1) если они допущены к обращению хотя бы одним организатором торговли, имеющим на это право в соответствии с национальным законодательством;

2) если информация об их ценах (котировках) публикуется в средствах массовой информации (в том числе электронных) либо может быть представлена организатором торговли или иным уполномоченным лицом любому заинтересованному лицу в течение трех лет после даты совершения операций с ценными бумагами;

3) если по ним рассчитывается рыночная котировка, когда это предусмотрено соответствующим национальным законодательством.

Рыночной ценой ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, для целей налогообложения признается фактическая цена реализации или иного выбытия ценных бумаг, если эта цена находится в интервале между минимальной и максимальной ценами сделок (интервал цен) с указанной ценной бумагой, зарегистрированной организатором торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения соответствующей сделки. В случае реализации ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, по цене ниже минимальной цены сделок на организованном рынке ценных бумаг при определении финансового результата принимается минимальная цена сделки на организованном рынке ценных бумаг.

Под накопленным процентным (купонным) доходом понимается часть процентного (купонного) дохода, выплата которого предусмотрена условиями выпуска такой ценной бумаги, рассчитываемая пропорционально количеству календарных дней, прошедших от даты выпуска ценной бумаги или даты выплаты предшествующего купонного дохода до даты совершения сделки (даты передачи ценной бумаги).

В отношении ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, для целей налогообложения принимается фактическая цена реализации или иного выбытия данных ценных бумаг при выполнении хотя бы одного из следующих условий:

1) если фактическая цена соответствующей сделки находится в интервале цен по аналогичной (идентичной, однородной) ценной бумаге, зарегистрированной организатором торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения сделки или на дату ближайших торгов, состоявшихся до дня совершения соответствующей сделки, если торги по этим ценным бумагам проводились у организатора торговли хотя бы один раз в течение последних 12 месяцев;

2) если отклонение фактической цены соответствующей сделки находится в пределах 20 процентов в сторону повышения или понижения от средневзвешенной цены аналогичной (идентичной, однородной) ценной бумаги, рассчитанной организатором торговли на рынке ценных бумаг в соответствии с установленными им правилами по итогам торгов на дату заключения такой сделки или на дату ближайших торгов, состоявшихся до дня совершения соответствующей сделки, если торги по этим ценным бумагам проводились у организатора торговли хотя бы один раз в течение последних 12 месяцев.

Налоговая база по операциям с ценными бумагами определяется налогоплательщиком отдельно, за исключением налоговой базы по операциям с ценными бумагами, определяемой профессиональными участниками рынка ценных бумаг. При этом налогоплательщики (за исключением профессиональных участников рынка ценных бумаг, осуществляющих дилерскую деятельность) определяют налоговую базу по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, отдельно от налоговой базы по операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

При реализации или ином выбытии ценных бумаг налогоплательщик самостоятельно в соответствии с принятой в целях налогообложения учетной политикой выбирает один из следующих методов списания на расходы стоимости выбывших ценных бумаг:

- 1) по стоимости первых по времени приобретений (ФИФО);
- 2) по стоимости последних по времени приобретений (ЛИФО);
- 3) по стоимости единицы.

Налогоплательщики, получившие убыток (убытки) от операций с ценными бумагами в предыдущем налоговом периоде или в предыдущие налоговые периоды, вправе уменьшить налоговую базу, полученную по операциям с ценными бумагами в отчетном (налоговом) периоде (перенести указанные убытки на будущее) в порядке и на условиях, которые установлены статьей 283 НК.

При этом убытки от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде (предыдущих налоговых периодах), могут быть отнесены на уменьшение налоговой базы от операций с такими ценными бумагами, определенной в отчетном (налоговом) периоде. Убытки от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде (предыдущих налоговых периодах), могут быть отнесены на уменьшение налоговой базы от операций по реализации данной категории ценных бумаг.

В течение налогового периода перенос на будущее убытков, понесенных в соответствующем отчетном периоде от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, и ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, осуществляется раздельно по указанным категориям ценных бумаг соответственно в пределах прибыли, полученной от операций с такими ценными бумагами.

Доходы, полученные от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, не могут быть уменьшены на расходы либо убытки от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

Доходы, полученные от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, не могут быть уменьшены на расходы либо убытки от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

2. Доходы в виде дивидендов от участия в других организациях.

Дивидендом признается любой доход, полученный акционером (участником) от организации при распределении прибыли, остающейся после налогообложения (в том числе в виде процентов по привилегированным акциям), по принадлежащим акционеру (участнику) акциям (долям) пропорционально долям акционеров (участников) в уставном (складочном) капитале этой организации.

В соответствии с п.2 Ст.275 НК РФ для налогоплательщиков--резидентов, по доходам в виде дивидендов, налоговая база по доходам, полученным от долевого участия в других организациях, определяется налоговым агентом с учетом особенностей, установленных этим пунктом.

Если источником дохода налогоплательщика является российская организация, указанная организация признается налоговым агентом и определяет сумму налога с учетом положений настоящего пункта.

Сумма налога, подлежащего удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, исчисляется налоговым агентом по следующей формуле:

$$H = K \times C_n \times (d - D),$$

где:

H - сумма налога, подлежащего удержанию;

K - отношение суммы дивидендов, подлежащих распределению в пользу налогоплательщика - получателя дивидендов, к общей сумме дивидендов, подлежащих распределению налоговым агентом;

C_n - соответствующая налоговая ставка, установленная подпунктами 1 и 2 пункта 3 статьи 284 или пунктом 4 статьи 224 Налогового Кодекса;

d - общая сумма дивидендов, подлежащая распределению налоговым агентом в пользу всех налогоплательщиков - получателей дивидендов;

D - общая сумма дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем отчетном (налоговом) периоде и предыдущем отчетном (налоговом) периоде (за исключением дивидендов, указанных в подпункте 1 пункта 3 статьи 284 Налогового Кодекса) к моменту распределения дивидендов в пользу налогоплательщиков - получателей дивидендов, при условии, если данные суммы дивидендов ранее не учитывались при определении налоговой базы, определяемой в отношении доходов, полученных налоговым агентом в виде дивидендов.

В случае, если значение *H* составляет отрицательную величину, обязанность по уплате налога не возникает и возмещение из бюджета не производится.)

В случае, если российская организация - налоговый агент выплачивает дивиденды иностранной организации и (или) физическому лицу, не являющемуся резидентом Российской Федерации, налоговая база налогоплательщика - получателя дивидендов по каждой такой выплате определяется как сумма выплачиваемых дивидендов и к ней применяется ставка, установленная соответственно подпунктом 3 пункта 3 статьи 284 или пунктом 3 статьи 224 Налогового Кодекса.

При этом согласно ст.7 Налогового кодекса РФ, если международным договором Российской Федерации, содержащим положения, касающиеся налогообложения и сборов, установлены иные правила и нормы, чем предусмотренные НК РФ и принятыми в соответствии с ним нормативными правовыми актами о налогах и (или) сборах, то применяются правила и нормы международных договоров Российской Федерации.

На основании Ст.310 НК РФ налог с доходов, полученных иностранной организацией от источников в РФ, исчисляется и удерживается российской организацией, выплачивающей доход иностранной организации (далее - налоговый агент) или самостоятельно иностранной организацией, осуществляющей деятельность в РФ через постоянное представительство при каждой выплате доходов, за исключением случаев выплаты доходов, которые в соответствии с международными договорами (соглашениями) не облагаются (облагаются по пониженным ставкам) налогом в РФ при условии предъявления иностранной организацией налоговому агенту подтверждения налогового резидентства иностранного государства, с которым заключен международный договор об избежании двойного налогообложения.

При применении положений международных договоров Российской Федерации иностранная организация должна представить налоговому агенту, выплачивающему доход, подтверждение того, что эта иностранная организация имеет постоянное местонахождение в том государстве, с которым Российская Федерация имеет международный договор (соглашение), регулирующий вопросы налогообложения, которое должно быть заверено компетентным органом соответствующего иностранного государства. В случае, если данное подтверждение составлено на иностранном языке, налоговому агенту предоставляется также перевод на русский язык.

При представлении иностранной организацией, имеющей право на получение дохода, подтверждения налоговому агенту, выплачивающему доход, до даты выплаты дохода, в отношении которого международным договором Российской Федерации предусмотрен льготный режим налогообложения в Российской Федерации, в отношении такого дохода производится освобождение от удержания налога у источника выплаты или удержание налога у источника выплаты по пониженным ставкам.

Сумма налога, удержанного с доходов иностранных организаций перечисляется налоговым

агентом в федеральный бюджет одновременно с выплатой дохода либо в валюте выплаты этого дохода, либо в валюте Российской Федерации по официальному курсу Центрального банка Российской Федерации на дату перечисления налога.

10.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента каждой категории (типа) в расчете на одну акцию: **0,01123 руб. на одну обыкновенную акцию**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов в совокупности по всем акциям одной категории (типа): **обыкновенные акции – 92 207 629,43 рублей**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **общее собрание акционеров**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **21.04.2006 г.**

Дата и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **Протокол заседания совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» № 220 от 21.04.2006 года**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **в течение 60 дней с момента принятия решения о выплате дивидендов**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **денежная форма**

Отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента: **по результатам деятельности эмитента за 2005 год**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа) по отчетному периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **92 207 629,43 руб., из них налога 395,83 руб.**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента каждой категории (типа) в расчете на одну акцию: **0,004071 руб. на одну обыкновенную акцию.**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов в совокупности по всем акциям одной категории (типа): **обыкновенные акции – 200 010 787,54 рублей.**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **общее собрание акционеров**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **25.05.2007 г.**

Дата и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **Протокол общего собрания акционеров ОАО ОГК-4» № 3 от 28.05.2007 года**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **в течение 60 дней с момента принятия решения о выплате дивидендов**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **денежная форма**

Отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента: **по результатам деятельности эмитента за 2006 год**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа) по отчетному периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **197 424 179,75 руб., из них налога 17 782 835,55 руб.**

Причина невыплаты объявленных дивидендов: **отсутствие необходимых или корректных реквизитов для перечисления дивидендов в безналичном порядке; отсутствие информации или несвоевременное внесение акционерами изменений в реестр о способе получения дохода, наличие лицевых счетов, находящихся в стадии оформления наследства.**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента каждой категории (типа) в расчете на одну акцию: **0,0030531 руб. на одну обыкновенную акцию**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов в совокупности по всем акциям одной категории (типа): **обыкновенные акции – 150 000 715,12 рублей.**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **общее собрание акционеров**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **25.05.2007 г.**

Дата и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **Протокол общего собрания акционеров ОАО ОГК-4» № 3 от 28.05.2007 года**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **в течение 60 дней с момента принятия решения о выплате дивидендов**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **денежная форма**

Отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента: **по результатам деятельности эмитента за 1 квартал 2007 года**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа) по отчетному периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **148 057 540,26 руб. из них налога 13 452 645,81 руб.**

Причина невыплаты объявленных дивидендов: **отсутствие необходимых или корректных реквизитов для перечисления дивидендов в безналичном порядке; отсутствие информации или несвоевременное внесение акционерами изменений в реестр о способе получения дохода, наличие лицевых счетов, находящихся в стадии оформления наследства.**

10.10. Иные сведения

Иных сведений нет.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1. Бухгалтерская отчетность ОАО «ОГК-4» за 2005 год

Отчетность составлена в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ по финансовой (бухгалтерской) отчетности

Акционерам Открытого акционерного общества «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»;

Аудитор

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит»)

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 008.890 выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за № 1027700148431 от 22 августа 2002 года выдано Межрайонной инспекцией МЧС России № 39 по г. Москве

Лицензия на осуществление аудита № E000376 выдана Министерством финансов Российской Федерации 20 мая 2002 г. Лицензия действительна по 20 мая 2007 г.

Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»

Российская Федерация, 628406, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Сургут, ОАО «Сургутская ГРЭС-2»

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о создании юридического лица за № 1058602056985 от 04 марта 2005 года выдано Инспекцией ФНС по г. Сургуту Ханты-Мансийского автономного округа - Югры

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по финансовой (бухгалтерской) отчетности Открытого акционерного общества «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»

Акционерам Открытого акционерного общества «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»:

- 1 Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности Открытого акционерного общества «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (в дальнейшем – ОАО «ОГК-4») за период с 04 марта по 31 декабря 2005 г включительно. Финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «ОГК-4» состоит из Бухгалтерского баланса, Отчета о прибылях и убытках, Отчета об изменениях капитала, Отчета о движении денежных средств, Приложения к бухгалтерскому балансу, Пояснительной записки (далее все отчеты вместе именуются «финансовая (бухгалтерская) отчетность»). Финансовая (бухгалтерская) отчетность подготовлена руководством ОАО «ОГК-4» исходя из законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности. Отчетность, подготавливаемая исходя из указанного законодательства, существенно отличается от отчетности, составляемой в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.
- 2 Ответственность за подготовку и представление финансовой (бухгалтерской) отчетности несет исполнительный орган ОАО «ОГК-4». Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

- 3 Мы провели аудит в соответствии с Федеральным законом «Об аудиторской деятельности», Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, Международными стандартами аудита, а также нашими внутренними стандартами.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая (бухгалтерская) отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в финансовой (бухгалтерской) отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке финансовой (бухгалтерской) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством ОАО «ОГК-4», а также оценку представления финансовой (бухгалтерской) отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

- 4 По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «ОГК-4» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «ОГК-4» на 31 декабря 2005 г. и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 04 марта по 31 декабря 2005 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

- 5 Не изменяя мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности, мы обращаем ваше внимание на информацию, изложенную в примечании 3.1 пояснительной записки ОАО «ОГК-4» за 2005 г. В случае если будет осуществлена планируемая в 2006 году реорганизация ОАО «ОГК-4», она приведет к возникновению в бухгалтерском учете существенных убытков от реорганизации в сумме разницы между стоимостью финансовых вложений, сформированной на основе расчетов независимого оценщика, и суммой уставных капиталов присоединяемых обществ.

15 марта 2006 года

Директор акционерного общества



Франц-Дж. Кайзер

Аудитор
Квалификационный аттестат № К 015832
в области общего аудита
бессрочный

Е.Н.Белоусова

**БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 Декабря 2005 г.**

| | | | |
|---|---|----------------|--------------|
| Организация | ОАО "Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии" | по ОКПО | 76828204 |
| Идентификационный номер налогоплательщика | | ИНН | 8602067092 |
| Вид деятельности | Деятельность по управлению ФПГ и ХК | по ОКВЭД | 74.14; 74.15 |
| Организационно-правовая форма | форма собственности | по ОКФС / ОКФС | 47 12 |
| Открытое акционерное общество | Федеральная | по ОКЕИ | 384 |
| Единица измерения | тыс руб | | |
| Местонахождение (адрес) | Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Сургут, Сургутская ГРЭС-2 | | |

Дата утверждения _____
Дата отправки / принятия _____

| АКТИВ | Код показателя | На начало отчетного года | На конец отчетного периода |
|---|----------------|--------------------------|----------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| I. Внеоборотные активы | | | |
| Основные средства | 120 | - | 9380 |
| Незавершенное строительство | 130 | - | 3086 |
| Долгосрочные финансовые вложения | 140 | - | 8190331 |
| Итого по разделу I | 190 | - | 8202797 |
| II. Оборотные активы | | | |
| Запасы | 210 | - | 500 |
| в том числе: | | | |
| сырье, материалы и другие аналогичные ценности | 211 | - | 76 |
| расходы будущих периодов | 216 | - | 424 |
| Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям | 220 | - | 569 |
| Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты) | 240 | - | 102344 |
| в том числе: | | | |
| покупатели и заказчики | 241 | - | 13849 |
| Денежные средства | 260 | - | 27206 |
| Итого по разделу II | 290 | - | 130619 |
| БАЛАНС | 300 | - | 8333416 |

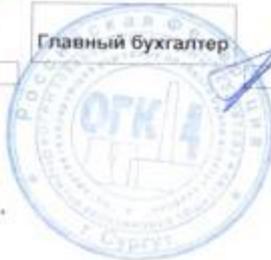
ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ТрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата _____ 15 МАЯ 2005

6

| ПАССИВ | Код строки | На начало отчетного года | На конец отчетного периода |
|--|------------|--------------------------|----------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| III. Капитал и резервы | | | |
| Уставный капитал | 410 | - | 8210831 |
| Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) | 470 | - | 104626 |
| Итого по разделу III | 490 | - | 8315457 |
| IV. Долгосрочные обязательства | | | |
| Отложенные налоговые обязательства | 515 | - | 57 |
| Итого по разделу IV | 590 | - | 57 |
| V. Краткосрочные обязательства | | | |
| Кредиторская задолженность | 620 | - | 17902 |
| в том числе: | | | |
| поставщики и подрядчики | 621 | - | 311 |
| задолженность перед персоналом организации | 622 | - | 4874 |
| задолженность перед государственными внебюджетными фондами | 623 | - | 23 |
| задолженность по налогам и сборам | 624 | - | 4824 |
| прочие кредиторы | 625 | - | 7870 |
| Итого по разделу V | 690 | - | 17902 |
| БАЛАНС | 700 | - | 8333416 |

| СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ | | | |
|---|-----|---|-------|
| Арендованные основные средства | 910 | - | 28252 |
| в том числе по лизингу | 911 | - | 28252 |

| | | | |
|-----------|------------------------------------|-----------|------------------------------------|
| | Киташев Андрей Владимирович | | Алферова Ирина Владимировна |
| (подпись) | (расшифровка подписи) | (подпись) | (расшифровка подписи) |



15 марта 2006 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ТрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор *И.А.*
Дата 15 МАР 2006

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за период с 04 Марта по 31 Декабря 2005 г.

ОАО "Четвертая генерирующая компания оптового рынка
электроэнергии"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности Деятельность по управлению ФПГ и ХК

Организационно-правовая форма форма собственности
Открытое акционерное общество Федеральная

Единица измерения: тыс. руб.

| К О Д Ы | | |
|--------------|----|----|
| 0710002 | | |
| 2005 | 12 | 31 |
| 76828204 | | |
| 8602067092 | | |
| 74.14; 74.15 | | |
| 47 | 12 | |
| 384 | | |

| Показатель наименование | код | За отчетный | За аналогичный |
|---|-----|-------------|----------------|
| | | период | период |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Доходы и расходы по обычным видам деятельности | | | |
| Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей) | 010 | 235781 | - |
| Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг | 020 | (117378) | - |
| Валовая прибыль | 029 | 118403 | - |
| Прибыль (убыток) от продаж | 050 | 118403 | - |
| Прочие доходы и расходы | | | |
| Проценты к получению | 060 | 183 | - |
| Прочие операционные доходы | 090 | 1 | - |
| Прочие операционные расходы | 100 | (255) | - |
| Внереализационные расходы | 130 | (7368) | - |
| Прибыль (убыток) до налогообложения | 140 | 110964 | - |
| Отложенные налоговые обязательства | 142 | (57) | - |
| Текущий налог на прибыль | 150 | (6281) | - |
| Чистая прибыль (убыток) отчетного периода | 190 | 104626 | - |
| СПРАВОЧНО: | | | |
| Постоянные налоговые обязательства (активы) | 200 | (20293) | - |
| Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб. | 201 | 0.0127 | - |

Руководитель

(подпись)

Киташев Андрей
Владимирович
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Алферова Ирина
Владимировна
(расшифровка подписи)

15 марта 2006 г.



ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
343 "ТрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 15 МАР 2006

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
за период с 04 Марта по 31 Декабря 2005 г.

на N3 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

| К О Д Ы | | |
|--------------|----|----|
| 0710003 | | |
| 2005 | 12 | 31 |
| 76828204 | | |
| 8602067092 | | |
| 74.14; 74.15 | | |
| 47 | 12 | |
| 384 | | |

ОАО "Четвертая генерирующая компания оптового рынка
Организация "электроэнергии"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности Деятельность по управлению ФПГ и ХК
Организационно-правовая форма форма собственности
Открытое акционерное общество Федеральная
Единица измерения тыс руб

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФ

по ОКЕИ

I. Изменения капитала

| Показатель | | Уставный капитал | Добавочный капитал | Резервный капитал | Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) | Итого |
|---|-----|------------------|--------------------|-------------------|--|---------|
| наименование | код | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему | 010 | - | - | - | - | - |
| Остаток на 1 января предыдущего | 030 | - | - | - | - | - |
| Остаток на 31 декабря предыдущего года | 070 | - | - | - | - | - |
| Остаток на 1 января отчетного года | 100 | - | - | - | - | - |
| Чистая прибыль | 102 | X | X | X | 104626 | 104626 |
| Увеличение величины капитала за счет: | | | | | | |
| прочее | 124 | 8210831 | - | - | - | 8210831 |
| Остаток на 31 декабря отчетного года | 140 | 8210831 | - | - | 104626 | 8315457 |

Форма 0710003 с.3

СПРАВКИ

| Показатель | | Остаток на начало отчетного года | Остаток на конец отчетного периода |
|------------------|-----|----------------------------------|------------------------------------|
| наименование | код | года | периода |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1) Чистые активы | 200 | - | 8315457 |

Руководител

(подпись)

Киташев Андрей Владимирович

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Алферова Ирина Владимировна

(расшифровка подписи)

15 марта 2006 г.



ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Трайсвотерхаус Куперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 15 МАР 2006

9

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за период с 04 Марта по 31 Декабря 2005 г.

| | | | |
|---|--------------------------|------------|-------|
| ОАО "Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии" | Форма №4 по ОКУД | К О Д Ы | |
| Идентификационный номер налогоплательщика | Дата (год, месяц, число) | 0710004 | |
| Вид деятельности Деятельность по управлению ФЛГ и ХК | по ОКПО | 2005 | 12 31 |
| Организационно - правовая форма форма собственности | ИНН | 76828204 | |
| Открытое акционерное общество Федеральная | по ОКВЭД | 8602067092 | |
| Единица измерения тыс. руб. | по ОКОПФ /ОКФС | 47 | 12 |
| | по ОКЕИ | 384 | |

| Показатель | | За отчетный период | За аналогичный период предыдущего года |
|--|-----|--------------------|--|
| наименование | код | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Остаток денежных средств на начало отчетного года | 010 | - | - |
| Движение денежных средств по текущей деятельности | | | |
| Средства, полученные от покупателей, заказчиков | 020 | 186453 | - |
| Денежные средства, направленные: | 120 | (163921) | - |
| на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья | 150 | (67963) | - |
| на оплату труда | 160 | (51769) | - |
| на расчеты по налогам и сборам | 180 | (38679) | - |
| на прочие расходы | 190 | (7510) | - |
| Чистые денежные средства от текущей деятельности | 200 | 22532 | - |
| Движение денежных средств по инвестиционной деятельности | | | |
| Полученные проценты | 240 | 183 | - |
| Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов | 290 | (16009) | - |
| Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности | 340 | (15826) | - |
| Движение денежных средств по финансовой деятельности | | | |
| Поступления от эмиссии акций или иных долевого бумаг | 350 | 20500 | - |
| Чистые денежные средства от финансовой деятельности | 430 | 20500 | - |
| Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов | 440 | 27206 | - |
| Остаток денежных средств на конец отчетного периода | 450 | 27206 | - |

Руководитель

Киташев Андрей Владимирович

(подпись)

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Алферова Ирина Владимировна

(подпись)

(расшифровка подписи)

15 марта 2006 г.



ПРИЛОЖЕНИЕ

к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Аудитор

Дата

15 МАР 2006

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
за период с 04 Марта по 31 Декабря 2005 г.

| | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|------------------|-------------------------------|-------------------------------|-------------------|-------------------------------------|--------------------------|-------------|-----------|----------|--------------|------------|--------------|----|----|-----|
| ОАО "Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии" | Идентификационный номер налогоплательщика | Вид деятельности | Организационно-правовая форма | Открытое акционерное общество | Единица измерения | Форма №5 по ОКУД | Дата (год, месяц, число) | по ОКПО | ИНН | по ОКВЭД | по ОКФС/ОКФД | по ОКЕИ | | | | |
| | | | | | | К О Д Ы | 0710005 | 2005 | 12 | 31 | 76828204 | 8602067092 | 74.14; 74.15 | 47 | 12 | 384 |
| | | | | | | Деятельность по управлению ФПГ и ХК | форма собственности | Федеральная | тыс. руб. | | | | | | | |

Форма 0710005 с. 2

Основные средства

| Показатель | | Наличие на | Поступило | Выбыло | Наличие на |
|--|------------|------------|--------------|--------------|-------------------------|
| наименование | | код | | | конец отчетного периода |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Машины и оборудование | 080 | - | 4314 | (405) | 3909 |
| Производственный и хозяйственный инвентарь | 090 | - | 6196 | (478) | 5718 |
| Итого | 130 | - | 10510 | (883) | 9627 |

| Показатель | | На начало | На конец |
|---|-----|----------------|-------------------|
| наименование | | отчетного года | отчетного периода |
| 1 | код | 3 | 4 |
| Амортизация основных средств - всего | 140 | - | 247 |
| в том числе: | | | |
| машин, оборудования, транспортных средств | 142 | - | 138 |
| других | 143 | - | 109 |
| Получено объектов основных средств в аренду - всего | 160 | - | 28252 |
| в том числе: | | | |
| Оборудование | 161 | - | 28252 |

Форма 0710005 с. 4

Финансовые вложения

| Показатель | код | Долгосрочные | | Краткосрочные | |
|--|------------|--------------|----------------|---------------|----------|
| | | на начало | на конец | на начало | на конец |
| наименование | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего | | | 8190331 | | |
| в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ | | | 8190331 | | |
| Итого | 540 | - | 8190331 | - | - |

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
САО "ТрайскотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата: 15 МАР 2006

11

Дебиторская и кредиторская задолженность

| Показатель | | Остаток на начало отчетного года | Остаток на конец отчетного периода |
|---------------------------------------|------------|----------------------------------|------------------------------------|
| наименование | код | 3 | 4 |
| 1 | 2 | | |
| Дебиторская задолженность: | | | |
| краткосрочная - всего | 610 | - | 102344 |
| в том числе: | | | |
| расчеты с покупателями и заказчиками | 611 | - | 13849 |
| авансы выданные | 612 | - | 8297 |
| прочая | 613 | - | 80198 |
| Итого | 630 | - | 102344 |
| Кредиторская задолженность: | | | |
| краткосрочная - всего | 640 | - | 17902 |
| в том числе: | | | |
| расчеты с поставщиками и подрядчиками | 641 | - | 311 |
| авансы полученные | 642 | - | 7829 |
| расчеты по налогам и сборам | 643 | - | 4824 |
| прочая | 646 | - | 4938 |
| Итого | 650 | - | 17902 |

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

| Показатель | | За отчетный год | За предыдущий год |
|--|-----|-----------------|-------------------|
| наименование | код | 3 | 4 |
| 1 | 2 | | |
| Материальные затраты | 710 | 3213 | - |
| Затраты на оплату труда | 720 | 64407 | - |
| Отчисления на социальные нужды | 730 | 7873 | - |
| Амортизация | 740 | 247 | - |
| Прочие затраты | 750 | 41638 | - |
| Итого по элементам затрат | 760 | 117378 | - |
| Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]): расходов будущих периодов | 766 | 424 | - |

| | | |
|--------------|---|--|
| Руководитель |  Киташев Андрей Владимирович (подпись) (расшифровка подписи) |  Алферова Ирина Владимировна (подпись) (расшифровка подписи) |
|--------------|---|--|

15 марта 2006 г.



ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
САО "ТрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор 
Дата 15 МАР 2006

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»
ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2005 ГОД

1. Общие сведения

Открытое акционерное общество «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (далее Общество) занимается осуществлением полномочий единоличного исполнительного органа Общества (Генерального директора) в порядке и на условиях, определенных Договорами со следующими ОАО:

1. ОАО «Березовская ГРЭС-1» № ОГК-4/31 от 30.08.2005 г.;
2. ОАО «Смоленская ГРЭС» № ОГК-4/29 от 30.08.2005 г.;
3. ОАО «Шатурская ГРЭС-5» № ОГК-4/30 от 30.08.2005 г.;
4. ОАО «Яйвинская ГРЭС» № ОГК-4/27 от 30.08.2005 г.;
5. ОАО «Сургутская ГРЭС-2» № ОГК-4/28 от 30.08.2005 г.

Общество создано согласно распоряжению ОАО РАО «ЕЭС России» от 02.03.2005 г. № 34р и зарегистрировано 04.03.2005 г. по адресу: 628406, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Сургут, Сургутская ГРЭС-2. Общество имеет Московское представительство, учрежденное в соответствии с решением Совета директоров ОАО «ОГК-4», Протокол № 3 от 30.06.2005 г.

Численность персонала Общества по состоянию на 31 декабря 2005 года составила 82 человека.

Управляющие и контролирующие функции в соответствии с Уставом выполняют Совет Директоров, Правление Общества и Ревизионная комиссия.

В состав Совета Директоров Общества входят:

1. Макушин Юрий Павлович - заместитель Управляющего директора Бизнес-единицы № 2 ОАО РАО «ЕЭС России» (Председатель Совета директоров);
2. Вагнер Андрей Александрович - заместитель Управляющего директора Бизнес-единицы № 2 ОАО РАО «ЕЭС России»;
3. Федорчук Дмитрий Васильевич - начальник Департамента корпоративного управления Бизнес-единицы № 2 ОАО РАО «ЕЭС России»;
4. Бурнашев Дмитрий Александрович - начальник Департамента Бизнес-планирования Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России»;
5. Ширяева Лариса Владимировна - начальник Департамента рынка Центра управления реформой ОАО РАО «ЕЭС России»;

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЭКО «Грайсвотерхаус Кулерс Аудит»
Аудитор _____
Дата _____ 15 МАЯ 2006

13

6. Киташев Андрей Владимирович - Генеральный директор ОАО «ОГК-4»;
7. Ган Алексей Александрович - директор Департамента стратегии энергетического комплекса ЗАО «ХК «СУЭК»;
8. Тюренков Владимир Александрович - Управляющий директор компании «Hansberger Global Advisors»;
9. Матвиенко Алексей Васильевич - менеджер по инвестициям ЗАО ХК «Интеррос»;
10. Штыков Дмитрий Викторович - генеральный директор Фонда «Институт профессиональных директоров»;
11. Непша Валерий Васильевич - заместитель генерального директора Фонда «Институт профессиональных директоров».

В состав Правления Общества входят:

1. Киташев Андрей Владимирович – Генеральный директор ОАО «ОГК-4», Председатель Правления;
2. Белый Василий Васильевич - заместитель генерального директора ОАО «ОГК-4» по производству;
3. Бузов Андрей Вячеславович - заместитель генерального директора ОАО «ОГК-4» по управлению персоналом;
4. Жижома Сергей Анатольевич – заместитель генерального директора ОАО «ОГК-4» по корпоративной политике;
5. Жуковский Андрей Николаевич – заместитель генерального директора ОАО «ОГК-4» по энергорынкам;
6. Ленков Роман Николаевич – заместитель генерального директора ОАО «ОГК-4» по финансам и экономике;
7. Федотовский Владимир Юрьевич – заместитель генерального директора ОАО «ОГК-4» по ресурсообеспечению и общим вопросам;
8. Черевко Владимир Петрович – заместитель генерального директора ОАО «ОГК-4» по инвестициям.

В состав Ревизионной комиссии Общества входят:

1. Матюнина Людмила Романовна – Первый заместитель начальника Департамента внутреннего аудита Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России»
2. Клешнина Наталья Викторовна – ведущий эксперт Департамента внутреннего аудита Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России»
3. Морозов Михаил Афанасьевич – Заместитель начальника департамента внутреннего аудита Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России»
4. Смирнова Елена Евгеньевна - Начальник отдела Департамента экономического планирования и финансового контроля БЕН№2 ОАО РАО "ЕЭС России"
5. Бочка Ирина Сергеевна - Начальник отдела Департамента корпоративного управления БЕН№2 ОАО РАО "ЕЭС России"

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ГрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата _____

2

141

2. Учетная политика

Настоящий бухгалтерский отчет Общества подготовлен на основе следующей учетной политики.

2.1. Основа составления

Бухгалтерский отчет сформирован исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона «О бухгалтерском учете» и Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства Финансов.

Активы и обязательства Общества оценены в отчетности по фактическим затратам на их приобретение, за исключением основных средств.

2.2. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность отнесены к краткосрочным, если срок обращения (погашения) их не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

2.3. Основные средства

В составе основных средств отражены оборудование, и другие виды основных средств со сроком службы более 12 месяцев.

Объекты основных средств приняты к учету по фактическим затратам на приобретение и сооружение. В отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

Организацией установлены следующие сроки полезного использования:

| Группа основных средств | Сроки полезного использования (число лет) |
|--|---|
| Машины и оборудование | 3 – 20 лет |
| Производственный и хозяйственный инвентарь | 3 – 6 лет |

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
САО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор 
Дата 15 МАР 2005

3

15

2.4. Признание дохода

Выручка от оказания услуг признавалась для целей бухгалтерского учета по мере оказания услуг покупателям и предъявления им расчетных документов. Отражена в Отчете о прибылях и убытках за минусом налога на добавленную стоимость.

В составе выручки Общества признаны:
дивиденды – по мере объявления.

3. Раскрытие существенных показателей отчетности

3.1. Долгосрочные финансовые вложения (строка 140 Бухгалтерского баланса) и Реорганизация Общества

Долгосрочные финансовые вложения Общества на конец отчетного года составляют 8 190 331 тыс. руб., которые представляют (100%) вклад ОАО РАО ЕЭС России в уставный капитал Общества акциями ОАО «Березовская ГРЭС-1».

Стоимость приведенных выше финансовых вложений в дочерние общества сформирована на основании оценки, произведенной независимым оценщиком Оценочный Консорциум «Космос» по состоянию на 1 июля 2004 г.; данная оценка была принята акционерами при их внесении в уставный капитал Общества. Вышеуказанная оценка основана на предположениях о будущих условиях деятельности, следовательно, она по своей природе содержит неопределенность.

Данные финансовые вложения не обращаются на рынке, и их текущая рыночная стоимость не определяется.

Поскольку данные финансовые вложения были внесены 03.05.2005 г., руководство Общества не располагает фактами, указывающими на необходимость проведения проверки наличия условий устойчивого снижения стоимости финансовых вложений.

Собрание акционеров Общества в лице Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» (Протокол № 211 от 23.12.2005) приняло решение о присоединении в 2006 г. дочернего общества ОАО «Березовская ГРЭС-1», а также следующих обществ:

1. ОАО «Смоленская ГРЭС»;
2. ОАО «Шатурская ГРЭС-5» ;

ПРИЛОЖЕНИЕ
к Аудиторскому заключению
ООО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»
Аудитор _____
дата _____ 15 МАР 2005

4

16

3. ОАО «Яйвинская ГРЭС»;
4. ОАО «Сургутская ГРЭС-2».

Собрание акционеров решило, что активы ОАО «Березовская ГРЭС» в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета будут оценены по балансовой стоимости, которая существенно ниже, чем рыночная стоимость, определенная Оценочным Консорциумом «Космос», по которой были оценены долгосрочные инвестиции Общества. Общество планирует, что в бухгалтерском учете убыток, который может быть получен вследствие реорганизации, в виде разницы между суммой уставного капитала присоединяемого общества и числящейся на балансе оценочной стоимостью их акций, составит 3 047 951 тыс. руб. (см. также Пояснение 3.11).

3.2. Задолженность покупателей и заказчиков (строка 240 Бухгалтерского баланса)

Из общей суммы дебиторской задолженности, отраженной по строке 240 баланса, 86 368 тыс. руб. составляет задолженность аффилированных лиц (раздел 3.7. Пояснительной записки).

Резерв по сомнительным долгам не начислялся, так как у общества отсутствует задолженность, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями или иным способом.

3.3. Акции Общества

ОАО «ОГК-4» является дочерним предприятием ОАО РАО «ЕЭС России», которому принадлежит 100 % обыкновенных акций Общества. По состоянию на 31.12.2005г. Уставный капитал Общества полностью оплачен акциями ОАО «Березовская ГРЭС-1» и составляет 8 210 831 тыс. руб., состоит из:

| | <i>Общее количество (шт.)</i> | Номинальная стоимость (руб.) | Номинальная стоимость акций, находящихся в собственности Общества (тыс.руб.) |
|-----------------------|-----------------------------------|------------------------------------|--|
| Обыкновенные акции | 8 210 830 760 | 1,0 | 8 210 831 |

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО «ТрайсвотерхаусКуперс Аудит»
Аудитор _____
Дата _____ 15 МАР 2006

5
17

3.4. Дочернее общество

| № | Наименование дочернего общества | Доля в уставном капитале | Местонахождение | Вид деятельности |
|---|---------------------------------|--------------------------|------------------------------------|---|
| 1 | ОАО «Березовская ГРЭС-1» | 100 % | Шарыповский р-н, Красноярский край | Производство и поставка электрической энергии |

Общество владеет обыкновенными акциями в количестве 515 624 044 шт. и привилегированными в количестве 161 272 шт. ОАО «Березовская ГРЭС-1». Доля в уставном капитале дочернего общества не изменялась.

3.5. Налоги

Для целей налогообложения Общество признает выручку от продажи по мере отгрузки.

Налог на прибыль

Начисление налога на прибыль отражается в бухгалтерском учете согласно ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль» утв. Приказом Минфина РФ № 114н от 19.11.2002 года

| | тыс. руб. |
|------------------------------------|-----------|
| | 2005 год |
| Условный расход | 26 631 |
| Отложенные налоговые обязательства | (57) |
| Постоянные налоговые активы | (20 293) |
| Налог на прибыль | 6 281 |

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли за отчетный год (сумма условного расхода по налогу на прибыль), составила 26 631 тыс. руб. В отчетном году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль), составила 84 557 руб. Указанные постоянные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении дивидендов, начисленных ОАО «Березовская

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО «ТрайсвотерхаусКуперс Аудит»
Аудитор _____
Дата _____ 15 МАЯ 2006

6

18

ГРЭС-1», в сумме 92 203 тыс. руб. и не принимаемых расходов в соответствии с 25 гл. НК РФ в сумме 7 646 тыс. руб.

Общая сумма налогооблагаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, составила 238 тыс. руб., в том числе, возникших – 383 тыс. руб. и погашенных – 146 тыс. руб. Вычитаемые временные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении расходов будущих периодов по программным продуктам.

По данным налогового учета налогооблагаемая прибыль за 2005 г. составила 26 171 тыс. руб.

3.6. Расходы по аренде

Общество арендует нежилые помещения, являющиеся частью здания, расположенного по адресу: 119017, г.Москва, ул. Большая Ордынка, д.40, стр. 4 площадью 1506,4 м2. Стоимость аренды в год составляет 860 149,5 евро (без НДС) по курсу ЦБ РФ на дату платежа.

3.7. Прочие внереализационные доходы и расходы

Прочие внереализационные доходы и расходы состоят из следующих групп:

| | тыс. руб. |
|---|-------------|
| Прочие внереализационные расходы, всего | 7368 |
| в том числе: | |
| штрафы, пени и неустойки | 21 |
| материальная помощь сотрудникам | 10 |
| выплаты Совету Директоров | 345 |
| невозмещаемый НДС | 169 |
| членский взнос в НПФ | 5500 |
| спортивные мероприятия | 506 |
| списание материалов непроизводственного назначения | 574 |
| прочие несущественные показатели менее 5% | 243 |

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор: _____
Дата: 15 МАР 2006

7
19

3.8. Прибыль на акцию

Величина прибыли, приходящаяся на акцию, рассчитана путем деления чистой прибыли Общества за отчетный год на средневзвешенное число обыкновенных акций, находившихся в обращении в отчетном году.

Базовая прибыль на акцию :

| | |
|---|-----------|
| | 2005 г. |
| Базовая прибыль за отчетный год, тыс.руб. | 104 626 |
| Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. акций | 8 210 831 |
| БАЗОВАЯ ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ, РУБ. | 0,0127 |

3.9. Аффилированные лица Общества

Общество полностью контролируется ОАО РАО «ЕЭС России» и входит в группу РАО «ЕЭС России», состоящую из ОАО РАО «ЕЭС России» и его дочерних и зависимых обществ.

Характер отношений с прочими аффилированными лицами, с которыми Общество проводило операции в течение 2005 года:

| Наименование прочих аффилированных лиц | Характер отношений |
|--|--|
| ОАО «Березовская ГРЭС» | Дочернее общество |
| ОАО «Сургутская ГРЭС-2» | Под общим контролем ОАО РАО «ЕЭС России» |
| ОАО «Шатурская ГРЭС-5» | Под общим контролем ОАО РАО «ЕЭС России» |
| ОАО «Смоленская ГРЭС» | Под общим контролем ОАО РАО «ЕЭС России» |
| ОАО «Яйвинская ГРЭС» | Под общим контролем ОАО РАО «ЕЭС России» |

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО «ТрайсвотерхаусКуперс Аудит»
Аудитор _____
Дата _____ 15 МАЯ 2005

8

20

Расшифровка дебиторской задолженности по аффилированным лицам (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты) по строке 240 баланса:

тыс. руб.

| № | Наименование | Сумма |
|---|--|------------------------------------|
| 1 | Покупатели, заказчики, в т.ч. - ОАО «Березовская ГРЭС» ; - ОАО «Смоленская ГРЭС» ; - ОАО «Яйвинская ГРЭС»; | 13 849 10 185 1 618 2 046 |
| 2 | Задолженность дочерних изависимых обществ - ОАО «Березовская ГРЭС» ; | 69 152 69 152 |
| 3 | Прочие дебиторы в т.ч. - ОАО «Березовская ГРЭС» ; | 3367 3367 |
| | Итого: | 86 368 |

Продажа услуг аффилированным лицам

Выручка Общества от продажи своих услуг аффилированным лицам составила (без НДС):

тыс. руб.

| Наименование аффилированного лица | 2005 г. | |
|--------------------------------------|----------------|---------------|
| | Услуги | Дивиденды |
| ОАО «Березовская ГРЭС» | 42 929 | 92 203 |
| ОАО «Сургутская ГРЭС-2» | 68 344 | - |
| ОАО «Шатурская ГРЭС-5» | 17 660 | - |
| ОАО «Смоленская ГРЭС» | 6 892 | - |
| ОАО «Яйвинская ГРЭС» | 7 753 | - |
| Итого | 143 578 | 92 203 |

Выручка включает стоимость услуг по осуществлению полномочий единоличного исполнительного органа обществ (Генерального директора) в порядке и на условиях, определенных договорами, а также дивиденды.

Стоимость услуг в соответствии с договорами состоит из двух частей:

- постоянная составляющая стоимости услуг в пределах утвержденной Обществом сметы расходов;

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЭЛС ГрэйсвотерхаусКуперс Аудит
Аудитор _____
Дата: 15 МАЯ 2005

9

21

- переменная составляющая стоимости услуг, определяемая в соответствии с утвержденным порядком расчета.

За отчетный период начислено вознаграждений членам Совета директоров в сумме 345 тыс. руб.

3.10. Информация по сегментам

Основным видом хозяйственной деятельности Общества являются услуги по осуществлению полномочий единоличного исполнительного органа обществ (Генерального директора) в порядке и на условиях, определенных договорами, и получение доходов в виде дивидендов, что составляет 100 % выручки. Общество не осуществляет других видов деятельности. Поэтому информация по операционным сегментам отдельно не раскрывается.

Общество осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации и не выделяет отдельных географических сегментов, поскольку источники и характер рисков на всей территории Российской Федерации примерно одинаковы.

3.11. События после отчетной даты

Реорганизация Общества

На внеочередных собраниях акционеров ОАО «ОГК-4», ОАО «БГРЭС-1», ОАО «Сургутская ГРЭС-2», ОАО «Смоленская ГРЭС», ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «Яйвинская ГРЭС», проведенных 28 февраля 2006 г. было принято решение:

- о реорганизации Обществ в форме присоединения к ОАО «ОГК-4» на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «БГРЭС-1», ОАО «Сургутская ГРЭС-2», ОАО «Смоленская ГРЭС», ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «Яйвинская ГРЭС» к ОАО «ОГК-4».
- утвержден Договор о присоединении ОАО «БГРЭС-1», ОАО «Сургутская ГРЭС-2», ОАО «Смоленская ГРЭС», ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «Яйвинская ГРЭС» к ОАО «ОГК-4».
- утвержден передаточный акт Общества, реорганизуемого в форме присоединения к ОАО «ОГК-4».

Перечни имущества, прав и обязательств, передаваемых в ОАО «ОГК-4, составлены по состоянию на 01.10.05г. ОАО «ОГК-4» будет являться правопреемником в порядке универсального правопреемства по всему имуществу, правам и обязательствам, которые возникнут после даты передаточного акта до даты завершения реорганизации, в том числе по правам и обязательствам, оспариваемым третьими лицами, а также правами и обязательствами не учитываемыми на балансе общества.

Ожидаемая дата окончания реорганизации 30.09.2006 года.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО «ГрайсвотерхаусКуперс Аудит»
Аудитор 

10

22

В рамках процедуры присоединения состоится конвертация акций присоединяемых обществ в акции ОАО «ОГК-4».

Для целей конвертации акций ОАО «ОГК-4» организует дополнительный выпуск акций. Окончательные параметры дополнительной эмиссии будут определены в конце мая 2006 года собственником ОАО «ОГК-4» - ОАО РАО «ЕЭС России».

Процесс конвертации акций должен быть завершен в августе 2006 года (см. также Пояснение 3.1).

Руководитель Общества

Киташев А.В.

Главный бухгалтер Общества

Алферова И.В.

15 марта 2006 г.



ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ТрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор *Э.В.*
Дата 15 МАР 2006

11

23

**УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА
ПО БУХГАЛТЕРСКОМУ И НАЛОГОВОМУ
УЧЕТУ
ОАО «ОГК-4» на 2005г.**

Открытое акционерное общество
**«ЧЕТВЕРТАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ ОПТОВОГО РЫНКА
ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ»**

ПРИКАЗ

8 июня 2005 г.

№ 3/а

г. Москва

Об утверждении учетной политики для целей бухгалтерского и налогового учета по ОАО «ОГК-4» на 2005г.

Руководствуясь п.3 статьи 5 Федерального закона от 21.11.96г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», Налоговым кодексом Российской Федерации

ПРИКАЗЫВАЮ:

Ввести в действие с 01 апреля 2005 года учетную политику для целей ведения бухгалтерского и налогового учета ОАО «ОГК-4» на 2005 год с Приложениями.

Генеральный директор

А. В. Киташев

1. Общие положения

1.1. Настоящее положение распространяется на ОАО «ОГК-4».

1.2. ОАО «ОГК-4» (далее по тексту «Общество») организует и ведет бухгалтерский учет, составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с Федеральным законом от 21 ноября 1996г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете» и иными нормативными документами в области бухгалтерского учета.

2. Организация бухгалтерской и налоговой службы

2.1. Бухгалтерский и налоговый учет ведется структурным подразделением Общества – Бухгалтерской службой, возглавляемой Главным бухгалтером Общества.

2.2. Ответственность за организацию бухгалтерского учета в Обществе и соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций несет генеральный директор.

2.3. Главный бухгалтер Общества подчиняется непосредственно генеральному директору Общества и несет ответственность за формирование учетной политики, ведение бухгалтерского учета, своевременного предоставления полной и достоверной бухгалтерской отчетности.

3. Типовой рабочий план счетов, правила документооборота, технология обработки учетной информации и составление отчетности

3.1. Документами учетной политики Общества являются настоящее положение, типовой рабочий план счетов бухгалтерского учета и график (правила) документооборота.

3.2. Для ведения бухгалтерского учета используется рабочий план счетов, приведенный в приложении 2, разработанный в соответствии с Планом счетов бухгалтерского учета, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 31 октября 2000 г. № 94н.

3.3. Регистры бухгалтерского учета Общества составляются в формате, предусмотренном бухгалтерской программой «1С-Бухгалтерия», на базе которого ведется автоматизированный бухгалтерский учет.

3.4. В целях ведения бухгалтерского и налогового учета, а также составления отчетности предусмотрены Правила документооборота, представленные в виде графика документооборота в приложении 3. График документооборота устанавливает сроки и объем представления первичных учетных и иных документов в бухгалтерскую службу.

3.5. Учет ведения хозяйственной деятельности Общества ведется на основе унифицированных форм первичных учетных документов, установленных Государственным комитетом Российской Федерации по статистике. Документы, по которым не предусмотрены унифицированные формы, разрабатываются Обществом самостоятельно.

3.6. Годовая бухгалтерская отчетность Общества рассматривается и утверждается общим собранием акционеров и представляется в сроки и адреса, установленные статьей 15 Федерального закона от 21 ноября 1996г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете».

3.7. Содержание регистров бухгалтерского и налогового учета, форм внутренней бухгалтерской отчетности является коммерческой тайной. Лица, получившие доступ к информации, содержащейся в этих документах, обязаны хранить коммерческую тайну. За ее разглашение они несут ответственность, установленную внутренними приказами Общества и законодательством Российской Федерации.

3.8. Бухгалтерский учет имущества, обязательств и хозяйственных операций ведется на основе натуральных измерителей в денежном выражении путем сплошного, непрерывного, документального и взаимосвязанного их отражения.

3.9. Основанием для записи в регистрах бухгалтерского учета являются первичные учетные документы, фиксирующие факт совершения хозяйственной операции, а также расчеты или бухгалтерские справки.

3.10. Отчетным годом считается период с 1 января по 31 декабря.

4. Порядок проведения инвентаризации имущества и обязательств

4.1. Инвентаризация имущества и обязательств проводится в соответствии со статьей 12 Федерального закона от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете» и Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Министерства финансов Российской Федерации от 13.06.1995 № 49.

4.2. Порядок и сроки проведения годовой инвентаризации имущества и обязательств устанавливаются приказом Председателя Правления Общества.

5. Бухгалтерский учет

5.1. Учет основных средств

5.1.1. Учет основных средств в Обществе ведется в соответствии с ПБУ 6/01, утвержденным приказом Минфина России от 30.03.01. № 26н.

5.1.2. Объекты основных средств стоимостью не более 10 000 рублей за единицу (а также приобретенные книги, брошюры и т.п. издания, не входящие в библиотечный фонд) списываются на расходы по мере отпуска их в производство или эксплуатацию. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации организуется контроль за их движением материально-ответственными лицами.

5.1.3. Стоимость печатных изданий, включаемых в библиотечный фонд, зачисляется в состав основных средств по дебету счета 01 «Основные средства» с кредита счета 08 «Вложения во внеоборотные активы». Указанные основные средства не амортизируются. По мере выбытия их стоимость списывается на затраты.

5.1.4. Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов. Амортизация начисляется в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 01 января 2002 г. № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

5.1.5. Основные средства, права на которые подлежат государственной регистрации в соответствии с законодательством Российской Федерации, и по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче, документы переданы на государственную регистрацию и фактически эксплуатируются, принимаются к бухгалтерскому учету в качестве основных средств с выделением на отдельном субсчете к счету учета основных средств.

По таким объектам амортизация начисляется в общем порядке с первого числа месяца, следующего за месяцем введения объекта в эксплуатацию.

5.2. Учет нематериальных активов

5.2.1. Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с ПБУ 14/2000, утвержденным приказом Минфина России от 16.10.2000 г. № 91н.

5.2.2. Амортизация нематериальных активов производится линейным способом, исходя из срока полезного использования нематериальных активов. Срок полезного использования определяется комиссией Исполнительного аппарата, утвержденной приказом Общества, на момент принятия нематериального актива к бухгалтерскому учету.

5.2.3. По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования, нормы амортизационных отчислений устанавливаются в расчете на двадцать лет.

5.2.4. Амортизационные отчисления по нематериальным активам отражаются в бухгалтерском учете путем накопления соответствующих сумм на балансовом счете 05 «Амортизация нематериальных активов».

5.2.5. Стоимость нематериальных активов, использование которых прекращено для целей производства продукции, выполнения работ и оказания услуг либо для управленческих нужд Общества, подлежит списанию.

5.3. Учет финансовых вложений

5.3.1. Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с ПБУ 19/02, утвержденным приказом Минфина России от 10.12.2002 № 126н.

5.3.2. Стоимость финансовых вложений, формируется из фактических затрат, непосредственно связанных с их приобретением.

5.3.3. Аналитический учет финансовых вложений ведется отдельно по видам финансовых вложений и объектам, в которые осуществлены эти вложения (организациям- эмитентам ценных бумаг, другим организациям, участником которых является организация, организациям-заемщикам и т.п.). Учет финансовых вложений ведется на счете 58 «Финансовые вложения». Организация формирует в аналитическом учете дополнительную информацию о финансовых вложениях в самостоятельно разработанном формате бухгалтерского регистра «журнал учета ценных бумаг».

5.3.4. Единицей бухгалтерского учета финансовых вложений в зависимости от характера, порядка приобретения и использования является серия или иная однородная совокупность финансовых вложений.

5.3.5. При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется рыночная стоимость, применяется первоначальная стоимость каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

5.3.6. Для целей последующей оценки финансовые вложения подразделяются на две группы: финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость в установленном настоящим Положением порядке, и финансовые вложения, по которым их текущая рыночная стоимость не определяется.

Корректировка оценки финансовых вложений, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, производится ежегодно.

При проведении оценки ценных долговых бумаг применяется текущая рыночная стоимость.

5.3.7. Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций признаются финансовыми вложениями организации и отражаются в бухгалтерском учете в сумме фактических затрат инвестора, т.е. по стоимости внесенных в счет вклада активов, по которой они были отражены в бухгалтерском балансе инвестора.

5.4. Учет материально-производственных запасов

5.4.1. Бухгалтерский учет материальных запасов осуществляется в соответствии с ПБУ 5/01, утвержденным приказом Минфина России от 09.06.01 № 44н.

5.4.2. Инвентарь, инструмент, хозяйственные принадлежности со сроком службы менее года учитываются в составе материально-производственных запасов на счете 10 «Материалы».

5.4.3. При отпуске материально - производственных запасов в производство, их использовании для ремонтно-восстановительных работ, капитального строительства, и ином выбытии их оценка производится по средней себестоимости.

5.5. Учет расходов будущих периодов

5.5.1. К расходам, произведенным в данном отчетном периоде, но потребляемым Обществом в своей деятельности в течение определенного периода, относятся следующие расходы:

- платежи по добровольному и обязательному страхованию имущества и работников;
- затраты по приобретению копий программных продуктов для ЭВМ;
- расходы по приобретению лицензий на осуществление отдельных видов деятельности;
- расходы по оплате отпусков, относящиеся к будущим отчетным периодам;
- иные расходы, относящиеся к будущим отчетным периодам.

5.5.2. Расходы будущих периодов списываются равномерно в течение периода, к которому они относятся. Продолжительность такого периода определяется в момент принятия расходов будущих периодов к бухгалтерскому учету.

5.6. Учет расчетов, прочих активов и пассивов

5.6.1. Дебиторская задолженность представляется как краткосрочная, если срок погашения ее не более 12 месяцев после отчетной даты. Остальная дебиторская задолженность представляется как долгосрочная. При этом исчисление указанного срока осуществляется, начиная с первого числа календарного месяца, следующего за месяцем, в котором этот актив был принят к бухгалтерскому учету.

5.6.2. Резерв сомнительных долгов не создается.

5.6.3. Кредиторская задолженность по полученным кредитам и займам учитывается и отражается в отчетности с учетом причитающихся на конец отчетного периода процентов.

Кредиторская задолженность поставщикам и другим кредиторам - по сумме принятых к оплате счетов и величине начисленных обязательств.

5.6.4. Дополнительные расходы, непосредственно связанные с получением займов и кредитов, размещением заемных средств, включаются в состав затрат в том отчетном периоде, в котором были произведены.

5.6.5. Начисление причитающихся доходов (проценты, дисконты) по заемным обязательствам отражаются в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления согласно заключенным договорам.

5.6.6. Бухгалтерский учет операций, связанных с выпуском облигаций, ведется на счете 67 «Расчеты по долгосрочным кредитам и займам».

5.6.7. Задолженность организации перед заимодавцами, обеспеченная выданными собственными векселями, учитывается на счете 66 «Расчеты по краткосрочным кредитам и займам»- краткосрочная, на счете 67 «Расчеты по долгосрочным кредитам и займам» - долгосрочная.

5.6.8. Перевод долгосрочной задолженности по полученным займам и кредитам в краткосрочную не производится, даже если по условиям договора займа и (или) кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней.

5.6.9. При выдаче векселя для получения займа денежными средствами и оплате векселем товаров, работ и услуг сумма причитающихся векселедержателю к оплате процентов или дисконта включается векселедателем в состав операционных расходов, равномерно (ежемесячно).

5.6.10. Начисление причитающего к выплате дохода (процента или дисконта) по размещенным облигациям отражается организацией – эмитентом в составе операционных расходов тех периодов, к которым относятся данные начисления.

5.6.11. В бухгалтерской отчетности отражается сальдированная (свернутая) сумма отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства.

6. Учет финансовых результатов

6.1. Учет финансовых результатов ведется раздельно по следующим видам деятельности:

- услуг по осуществлению доверительного управления имуществом;
- услуг по осуществлению агентской деятельности;
- прочих видов деятельности.

6.2. Доходами от обычных видов деятельности является выручка от оказания услуг и поступления, связанные с участием в уставных капиталах других организаций.

6.3. Операционными доходами являются поступления от продажи основных средств и иных активов, другие поступления согласно п.7 ПБУ 9/99.

6.4. Внереализационными доходами являются: штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений; безвозмездное получение активов; прибыль прошлых лет; суммы кредиторской и депонентской задолженности, по которой истек срок исковой давности; курсовые разницы и прочие внереализационные доходы согласно п.8 ПБУ 9/99.

6.5. На суммовые разницы, возникающие в текущем отчетном году по продажам продукции, товаров, работ и услуг и закупкам основных средств, производственных запасов и других активов, корректируются, соответственно, выручка от продаж и фактическая стоимость активов до принятия объекта к учету.

6.6. Управленческие и общехозяйственные расходы в Обществе учитываются на счете 26 «Общехозяйственные расходы». При этом эти расходы признаются в себестоимости проданных продукции и услуг полностью в отчетном периоде и списываются на счет 90 «Продажи».

6.7. Доходы и расходы признаются в бухгалтерском учете исходя из допущения временной определенности фактов хозяйственной деятельности, что предполагает отражение в бухгалтерском учете фактов хозяйственной деятельности Общества в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического времени поступления или выплаты денежных средств, связанных с этими фактами.

6.8. Пересчет выраженных в иностранной валюте доходов и расходов, формирующих финансовые результаты, в рубли производится с использованием курса Центрального Банка Российской Федерации, действующего на дату совершения операции.

6.9. Использование чистой прибыли организации утверждается общим собранием акционеров.

Состав и назначение фондов, создаваемых из чистой прибыли, определяется учредительными документами Общества.

6.10. Расходы на социальное потребление: оздоровительные мероприятия, финансирование объектов социальной сферы, доплаты к пенсиям и другие аналогичные расходы относятся на счет 91 «Прочие доходы и расходы» и включаются в состав внереализационных расходов.

7. Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы.

7.1. Бухгалтерский учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы осуществляется в соответствии с ПБУ 17/02, утвержденным приказом Минфина России от 19.11.2002 № 115н.

7.2. Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы, результаты которых используются при выполнении работ, оказании услуг, либо для управленческих нужд, производится на счете 04 «Нематериальные активы» в корреспонденции с кредитом счета 08 «Вложения во внеоборотные активы».

7.3. Аналитический учет ведется по каждому инвентарному объекту: выполненной научно-исследовательской, опытно-конструкторской или технологической работе, результаты которой самостоятельно используются в производстве.

7.4. Списание расходов по каждому объекту НИОКР производится линейным способом.

7.5. Срок списания расходов по объекту НИОКР, которые дали положительный результат, определяется комиссиями Общества исходя из ожидаемого срока использования НИОКР, в течение которого Общество будет получать экономические выгоды (доход), но не более пяти лет.

8. События после отчетной даты

8.1. Общество отражает в бухгалтерской отчетности события после отчетной даты, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или на результат деятельности организации и которые имели место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за отчетный период.

8.2. События после отчетной даты отражаются в бухгалтерской отчетности путем уточнения данных о соответствующих активах, обязательствах, капитале, доходах и расходах Организации, либо путем раскрытия соответствующей информации в пояснительной записке.

9. Условные факты хозяйственной деятельности

9.1. В бухгалтерской отчетности Общества отражаются условные факты хозяйственной деятельности, в отношении последствий которых и вероятности в будущем возникает неопределенность.

9.2. К условным фактам относятся:

- Не завершённые на отчетную дату судебные разбирательства, в которых организация выступает истцом или ответчиком, и решения по которым могут быть приняты лишь в последующие отчетные периоды;
- Не разрешенные на отчетную дату разногласия с налоговыми органами по поводу уплаты платежей платежам в бюджет;
- Выданные до отчетной даты гарантии, поручительства и другие виды обеспечения обязательств, выданные в пользу третьих лиц, сроки исполнения по которым наступили;
- Учтенные (дисконтированные) до отчетной даты векселя, срок платежа по которым не наступил до отчетной даты;
- Другие аналогичные факты согласно ПБУ 8/01, утвержденному приказом Минфина России от 28.11.2001 № 96н.

9.3. Условные активы в бухгалтерском учете не отражаются. Информация о них раскрывается в пояснительной записке. Раскрытие в отчетности информации об условных фактах производится на основании расчета.

10. Информация об аффилированных лицах

10.1. Общество включает в пояснительную записку, входящую в состав бухгалтерской отчетности, в виде отдельного раздела информации об аффилированных лицах. При этом указанные данные не применяются при формировании отчетности для внутренних целей, а также отчетности, составляемой для государственного статистического наблюдения и для кредитной организации, либо иных специальных целей.

10.2. Перечень аффилированных лиц, информация о которых раскрывается в бухгалтерской отчетности, устанавливается Обществом самостоятельно.

11. Изменения учетной политики

11.1 Изменения учетной политики Общества может производиться в случаях изменения законодательства Российской Федерации или нормативных актов по бухгалтерскому и налоговому учету.

11.2 Изменение учетной политики должно быть обоснованным и подлежит оформлению соответствующей организационно-распорядительной документацией (приказом) Общества.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2. Бухгалтерская отчетность ОАО «ОГК-4» за 2006 год

Отчетность составлена в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
по финансовой (бухгалтерской) отчетности**

Акционерам Открытого акционерного общества «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»:

Аудитор

Закрывое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит»)

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 008.890 выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за № 1027700148431 от 22 августа 2002 года выдано Межрайонной инспекцией МЧС России № 39 по г. Москве

Лицензия на осуществление аудита № E000376 выдана Министерством финансов Российской Федерации 20 мая 2002 г. Лицензия действительна по 20 мая 2007 г.

Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»

Российская Федерация, 628406, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Сургут, Сургутская ГРЭС-2

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о создании юридического лица за № 1058602056985 от 04 марта 2005 года выдано Инспекцией ФНС по г. Сургуту Ханты-Мансийского автономного округа - Югры

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
по финансовой (бухгалтерской) отчетности Открытого акционерного
общества «Четвертая генерирующая компания оптового рынка
электроэнергии»**

Акционерам Открытого акционерного общества «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»:

- 1 Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности Открытого акционерного общества «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (в дальнейшем – ОАО «ОГК-4») за период с 1 января по 31 декабря 2006 г. включительно. Финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «ОГК-4» состоит из Бухгалтерского баланса, Отчета о прибылях и убытках, Отчета об изменениях капитала, Отчета о движении денежных средств, Приложения к бухгалтерскому балансу, Пояснительной записки (далее все отчеты вместе именуются «финансовая (бухгалтерская) отчетность»). Финансовая (бухгалтерская) отчетность подготовлена руководством ОАО «ОГК-4» исходя из законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности. Отчетность, подготавливаемая исходя из указанного законодательства, существенно отличается от отчетности, составляемой в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.
- 2 Ответственность за подготовку и представление финансовой (бухгалтерской) отчетности несет исполнительный орган ОАО «ОГК-4». Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.
- 3 Мы провели аудит в соответствии с Федеральным законом «Об аудиторской деятельности», Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, Международными стандартами аудита, а также нашими внутренними стандартами.

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая (бухгалтерская) отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в финансовой (бухгалтерской) отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке финансовой (бухгалтерской) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством ОАО «ОГК-4», а также оценку представления финансовой (бухгалтерской) отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

- 4 По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «ОГК-4» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «ОГК-4» на 31 декабря 2006 г. и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2006 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.

19 марта 2007 года

Директор акционерного общества



Д. Грэй

Аудитор
Квалификационный аттестат № К 015832
в области общего аудита
бессрочный

Е.Н. Белоусова

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 Декабря 2006 г.

| | | | |
|--|-----------------|--------------------|----|
| | | К О Д Ы | |
| Форма №1 по ОКУД | | 0710001 | |
| Дата (год, месяц, число) | | 2006 12 31 | |
| ОАО "Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии" | по ОКПО | 76828204 | |
| Идентификационный номер налогоплательщика производство электро и теплотенергии тепловыми | ИНН | 8602067092 | |
| Вид деятельности электростанциями | по ОКВЭД | 40.10.11; 40.30.11 | |
| Организационно-правовая форма форма собственности | | 47 | 16 |
| Открытое акционерное общество частная | по ОКОПФ / ОКФС | 384 | |
| Единица измерения тыс руб | по ОКЕИ | | |
| Местонахождение (адрес) Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Сургут, Сургутская ГРЭС-2 | | | |

Дата утверждения _____
Дата отправки / принятия _____

| АКТИВ | Код показателя | На начало отчетного года | На конец отчетного периода |
|--|-------------------|-----------------------------|----------------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| I. Внеоборотные активы | | | |
| Основные средства | 120 | 9 380 | 16 406 472 |
| Незавершенное строительство | 130 | 3 086 | 1 126 977 |
| Долгосрочные финансовые вложения | 140 | 8 190 331 | 33 757 |
| Отложенные налоговые активы | 145 | - | 63 317 |
| Прочие внеоборотные активы | 150 | - | 1 050 |
| Итого по разделу I | 190 | 8 202 797 | 17 631 573 |
| II. Оборотные активы | | | |
| Запасы | 210 | 500 | 1 951 245 |
| в том числе: | | | |
| сырье, материалы и другие аналогичные ценности | 211 | 76 | 1 735 259 |
| готовая продукция и товары для перепродажи | 214 | - | 775 |
| расходы будущих периодов | 216 | 424 | 215 211 |
| Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям | 220 | 569 | 25 229 |
| Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты) | 230 | - | 8 703 |
| в том числе: | | | |
| покупатели и заказчики | 231 | - | 3 879 |
| Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты) | 240 | 102 344 | 1 500 294 |
| в том числе: | | | |
| покупатели и заказчики | 241 | 13 849 | 483 261 |
| Краткосрочные финансовые вложения | 250 | - | 600 000 |
| Денежные средства | 260 | 27 206 | 778 079 |
| Итого по разделу II | 290 | 130 619 | 4 863 550 |
| БАЛАНС | 300 | 8 333 416 | 22 495 123 |

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор 
Дата 19 МАР 2007

5

| ПАССИВ | Код строки | На начало отчетного года | На конец отчетного периода |
|--|------------|--------------------------|----------------------------|
| | | | |
| III. Капитал и резервы | | | |
| Уставный капитал | 410 | 8 210 831 | 49 130 626 |
| Добавочный капитал | 420 | - | 531 489 |
| Резервный капитал | 430 | - | 75 884 |
| в том числе: | | | |
| резервы, образованные в соответствии с законодательством | 431 | - | 75 884 |
| Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) | 470 | 104 626 | (30 060 078) |
| Итого по разделу III | 490 | 8 315 457 | 19 677 921 |
| IV. Долгосрочные обязательства | | | |
| Займы и кредиты | 510 | - | 30 438 |
| Отложенные налоговые обязательства | 515 | 57 | 315 909 |
| Прочие долгосрочные обязательства | 520 | - | 1 125 |
| Итого по разделу IV | 590 | 57 | 347 472 |
| V. Краткосрочные обязательства | | | |
| Займы и кредиты | 610 | - | 600 705 |
| Кредиторская задолженность | 620 | 17 902 | 1 661 726 |
| в том числе: | | | |
| поставщики и подрядчики | 621 | 311 | 1 270 056 |
| задолженность перед персоналом организации | 622 | 4 874 | 79 400 |
| задолженность перед государственными внебюджетными фондами | 623 | 23 | 30 566 |
| задолженность по налогам и сборам | 624 | 4 824 | 187 307 |
| прочие кредиторы | 625 | 7 870 | 94 397 |
| Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов | 630 | - | 204 853 |
| Доходы будущих периодов | 640 | - | 2 446 |
| Итого по разделу V | 690 | 17 902 | 2 469 730 |
| БАЛАНС | 700 | 8 333 416 | 22 495 123 |

| СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ | | | |
|---|-----|--------|---------|
| Арендованные основные средства | 910 | 28 252 | 32 788 |
| в том числе по лизингу | 911 | 28 252 | 18 187 |
| Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение | 920 | - | 224 |
| Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов | 940 | - | 427 707 |
| Обеспечение обязательств и платежей полученные | 950 | - | 214 |
| Износ жилищного фонда | 970 | - | 2 701 |

Руководитель  Киташев Андрей Владимирович (расшифровка подписи)
 Главный бухгалтер  Чирухин Владимир Сергеевич (расшифровка подписи)

"19" марта 2007 г.



ПРИЛОЖЕНИЕ
 к аудиторскому заключению
 ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
 Аудитор 
 Дата 19 МАР 2007

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за период с 01 Января по 31 Декабря 2006 г.

| | | |
|---|--|--------------------|
| | | К О Д Ы |
| Форма №2 по ОКУД | | 0710002 |
| Дата (год, месяц, число) | | 2006 12 31 |
| Организация | ОАО "Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии" | 76828204 |
| Идентификационный номер налогоплательщика | | 8602067092 |
| Вид деятельности | Производство электро и теплоэнергии тепловыми электростанциями | 40.10.11; 40.30.11 |
| Организационно-правовая форма | форма собственности | |
| | Открытое акционерное общество Частная | 47 16 |
| Единица измерения: | тыс.руб. | 384 |

| Показатель | | За отчетный период | За аналогичный период предыдущего года |
|---|-----|--------------------|--|
| наименование | код | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Доходы и расходы по обычным видам деятельности | | | |
| Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей) | 010 | 13 742 870 | 235 781 |
| Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг | 020 | (12 778 896) | (117 417) |
| Валовая прибыль | 029 | 963 974 | 118 364 |
| Коммерческие расходы | 30 | (4 329) | - |
| Прибыль (убыток) от продаж | 050 | 959 645 | 118 364 |
| Прочие доходы и расходы | | | |
| Проценты к получению | 060 | 44 651 | 183 |
| Проценты к уплате | 070 | (25 324) | - |
| Доходы от участия в других организациях | 080 | 1 727 | - |
| Прочие доходы | 090 | 1 469 039 | 1 |
| Прочие расходы | 100 | (1 734 856) | (7 584) |
| Прибыль (убыток) до налогообложения | 140 | 714 882 | 110 964 |
| Отложенные налоговые активы | 141 | 9 072 | - |
| Отложенные налоговые обязательства | 142 | (28 261) | (57) |
| Текущий налог на прибыль | 150 | (180 832) | (6 281) |
| Налоговые санкции и другие аналогичные платежи | 180 | (615) | - |
| Чистая прибыль (убыток) отчетного периода | 190 | 514 246 | 104 626 |
| СПРАВОЧНО: | | | |
| Постоянные налоговые обязательства (активы) | 200 | 29 765 | (20 293) |
| Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб. | 201 | 0 | 0 |

Руководитель

19 марта 2007 г.

Киташев Андрей
Владимирович

Главный бухгалтер

Чирухин Владимир
Сергеевич



ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 19 МАР 2007

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
за период с 01 Января по 31 Декабря 2006 г.

та N3 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

| К О Д Ы | | |
|--------------------|----|----|
| 2006 | 12 | 31 |
| 0710003 | | |
| 76828204 | | |
| 8602067092 | | |
| 40.10.11; 40.30.11 | | |
| 47 | 16 | |
| 384 | | |

ОАО "Четвертая генерирующая компания оптового рынка
электроэнергии"

Идентификационный номер налогоплательщика
Производство электро и теплотенергии тепловыми
станциями

Организационно-правовая форма форма собственности

Открытое акционерное общество частная

Единица измерения тыс руб

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

I. Изменения капитала

| Показатель | | Уставный капитал | Добавочный капитал | Резервный капитал | Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) | Итого |
|---|-----|------------------|--------------------|-------------------|--|--------------|
| наименование | код | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему 2005 год (предыдущий год) | 010 | - | - | - | - | - |
| Остаток на 1 января предыдущего | 030 | - | - | - | - | - |
| Чистая прибыль | 032 | X | X | X | 104 626 | 104 626 |
| Увеличение величины капитала за счет: | | | | | | |
| вклад в уставный капитал | 054 | 8 210 831 | - | - | - | 8 210 831 |
| Остаток на 31 декабря предыдущего года | 070 | 8 210 831 | - | - | 104 626 | 8 315 457 |
| 2006 год (отчетный год) | | | | | | |
| Остаток на 1 января отчетного года | 100 | 8 210 831 | - | - | 104 626 | 8 315 457 |
| Чистая прибыль | 102 | X | X | X | 514 246 | 514 246 |
| Дивиденды | 103 | X | X | X | (92 208) | (92 208) |
| Отчисления в резервный фонд | 110 | X | X | 5 231 | (5 231) | - |
| Увеличение величины капитала за счет: | | | | | | |
| реорганизации юридического лица | 123 | 40 919 795 | 534 692 | 70 653 | - | 41 525 140 |
| прочее | 124 | - | - | - | 3 203 | 3 203 |
| Уменьшение величины капитала за счет: | | | | | | |
| реорганизации юридического лица | 133 | - | X | X | (30 584 714) | (30 584 714) |
| прочее | 134 | - | (3 203) | - | - | (3 203) |
| Остаток на 31 декабря отчетного года | 140 | 49 130 626 | 531 489 | 75 884 | (30 060 078) | 19 677 921 |

II. Резервы

| Показатель | | Остаток | Поступило | Использовано | Остаток |
|---|-----|---------|-----------|--------------|---------|
| наименование | код | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Резервы, образованные в соответствии с законодательством: данные отчетного года | 162 | - | 75 884 | - | 75 884 |
| Оценочные резервы: резерв по сомнительным долгам данные отчетного года | 172 | - | 530 081 | (240 511) | 289 570 |

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор 
Дата 19 МАР 2007

СПРАВКИ

| Показатель | | Остаток на начало отчетного | | Остаток на конец отчетного | |
|--|-----|-----------------------------|---------------|----------------------------|------------|
| наименование | код | года | | периода | |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | |
| 1) Чистые активы | 200 | 8315457 | | 19680367 | |
| | | Из бюджета | | Из внебюджетных фондов | |
| | | за отчетный | за предыдущий | за отчетный | за |
| | | год | год | год | предыдущий |
| | | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 2) Получено на расходы по обычным видам деятельности-всего | 210 | - | - | - | - |
| в том числе: | | | | | |
| льготы квартиросъемщикам | 211 | - | - | - | - |

Руководитель 
(подпись)

Киташев Андрей Владимирович
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер 
(подпись)

Чирухин Владимир Сергеевич
(расшифровка подписи)

19 марта 2007 г.



ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор 
Дата 19 МАР 2007

9

**ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за период с 01 Января по 31 Декабря 2006 г.**

ОАО "Четвертая генерирующая компания оптового рынка
электроэнергии"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности электростанциями
Организационно - правовая форма форма собственности
Открытое акционерное общество Частная
Единица измерения тыс. руб.

Форма №4 по ОКУД
Дата (год, месяц, число)
по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД
по ОКОПФ /ОКФС
по ОКЕИ

| К О Д Ы | | |
|--------------------|----|----|
| 0710004 | | |
| 2006 | 12 | 31 |
| 76828204 | | |
| 8602067092 | | |
| 40.10.11; 40.30.11 | | |
| 47 | 16 | |
| 384 | | |

| Показатель наименование | код | За отчетный | За аналогичный |
|--|-----|--------------|-------------------------|
| | | период | период предыдущего года |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Остаток денежных средств на начало отчетного года | 010 | 27 206 | - |
| Движение денежных средств по текущей деятельности | | | |
| Средства, полученные от покупателей, заказчиков | 020 | 16 245 626 | 186 453 |
| Прочие доходы | 110 | 174 425 | - |
| Денежные средства, направленные: | 120 | (16 368 995) | (163 921) |
| на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья | 150 | (13 400 457) | (67 963) |
| на оплату труда | 160 | (981 448) | (51 769) |
| на выплату дивидендов, процентов | 170 | (300 944) | - |
| на расчеты по налогам и сборам | 180 | (1 321 938) | (36 679) |
| на прочие расходы | 190 | (364 208) | (7 510) |
| Чистые денежные средства от текущей деятельности | 200 | 51 056 | 22 532 |
| Движение денежных средств по инвестиционной деятельности | | | |
| Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов | 210 | 21 892 | - |
| Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений | 220 | 2 495 029 | - |
| Полученные дивиденды | 230 | 70 880 | - |
| Полученные проценты | 240 | 47 305 | 183 |
| Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов | 290 | (597 151) | (16 009) |
| Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений | 300 | (1 330 502) | - |
| Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности | 340 | 707453 | (15 826) |
| Движение денежных средств по финансовой деятельности | | | |
| Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг | 350 | - | 20 500 |
| Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями | 360 | 1 532 000 | - |
| Погашение займов и кредитов(без процентов) | 390 | (1 524 248) | - |
| Погашение обязательств по финансовой аренде | 400 | (15 408) | - |
| Чистые денежные средства от финансовой деятельности | 430 | (7 656) | 20 500 |
| Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов | 440 | 750 853 | 27 206 |
| Остаток денежных средств на конец отчетного периода | 450 | 778 059 | 27 206 |

Руководитель 
(подпись) **Киташев Андрей Владимирович**
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер 
(подпись) **Чирухин Владимир Сергеевич**
(расшифровка подписи)

"19" марта 2007 г.



ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор 
Дата 19 МАРТ 2007

10

**ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
за период с 1 Января по 31 Декабря 2006 г.**

| | | | |
|--|--------------------|----|----|
| Форма №5 по ОКУД | К О Д Ы | | |
| Дата (год, месяц, число) | 0710005 | | |
| | 2006 | 12 | 31 |
| ОАО "Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии" | 76828204 | | |
| Организация "электроэнергии" | 8602067092 | | |
| Идентификационный номер налогоплательщика производство электро и теплоэнергии тепловыми электростанциями | 40.10.11; 40.30.11 | | |
| Вид деятельности | 47 | 16 | |
| Организационно-правовая форма | по ОКПО | | |
| Открытое акционерное общество | ИНН | | |
| Частная | по ОКВЭД | | |
| Единица измерения тыс. руб. | ОКОПФ/ОКФ | | |
| | по ОКЕИ | | |
| | 384 | | |

Основные средства

| Показатель | Наличие на начало отчетного года | Поступило | Выбыло | Наличие на конец отчетного периода | |
|--|----------------------------------|--------------|-------------------|------------------------------------|-------------------|
| наименование | код | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | |
| Здания | 070 | - | 6 347 719 | (19 392) | 6 328 327 |
| Сооружения и передаточные устройства | 075 | - | 5 984 011 | (45 064) | 5 938 947 |
| Машины и оборудование | 080 | 3 909 | 4 456 580 | (1 771) | 4 458 718 |
| Транспортные средства | 085 | - | 81 670 | (436) | 81 234 |
| Производственный и хозяйственный инвентарь | 090 | 5 718 | 22 961 | (3) | 28 676 |
| Рабочий скот | 095 | - | 12 | - | 12 |
| Другие виды основных средств | 110 | - | 1 864 | (7) | 1 857 |
| Итого | 130 | 9 627 | 16 894 817 | (66 673) | 16 837 771 |

| Показатель | На начало отчетного года | На конец отчетного периода | |
|---|--------------------------|----------------------------|---------|
| наименование | код | | |
| 1 | 2 | 3 | |
| Амортизация основных средств - всего | 140 | 247 | 431 299 |
| в том числе: | | | |
| зданий и сооружений | 141 | - | 143 089 |
| машин, оборудования, транспортных средств | 142 | 138 | 283 862 |
| других | 143 | 109 | 4 348 |
| Передано в аренду объектов основных средств- всего | 150 | - | 148 173 |
| в том числе: | | | |
| здания | 151 | - | 125 309 |
| Переведено объектов основных средств на консервацию | 155 | - | 34 616 |
| Получено объектов основных средств в аренду - всего | 160 | 28 252 | 32 788 |
| в том числе: | | | |
| машин, оборудования, транспортных средств | 161 | 28 252 | 16 672 |

| Справочно | код | На начало отчетного года | На конец отчетного периода |
|---|-----|--------------------------|----------------------------|
| | 2 | 3 | 4 |
| Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации | 180 | - | 140 662 |

ПРИЛОЖЕНИЕ
 к аудиторскому заключению
 ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
 Аудитор _____
 Дата 19 МАЯ 2007

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

| Виды работ | | Наличие на начало отчетного года | Поступило | Списано | Наличие на конец отчетного периода |
|--------------|-----|----------------------------------|-----------|---------|------------------------------------|
| наименование | код | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Всего | 310 | - | 1 050 | 0 | 1 050 |
| в том числе: | | | | | |
| НИОКР | 312 | - | 1 050 | 0 | 1 050 |

Финансовые вложения

| Показатель | код | Долгосрчные | | Краткосрочные | |
|--|------------|--------------------------|----------------------------|--------------------------|----------------------------|
| | | на начало отчетного года | на конец отчетного периода | на начало отчетного года | на конец отчетного периода |
| наименование | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего | 510 | 8 190 331 | 33 757 | - | - |
| в том числе дочерние и зависимые общества | 511 | 8 190 331 | 33 721 | - | - |
| Депозитные вклады | 530 | - | - | - | 600 000 |
| Итого | 540 | 8 190 331 | 33 757 | | 600 000 |

Дебиторская и кредиторская задолженность

| Показатель | | Остаток на начало отчетного года | Остаток на конец отчетного периода |
|---------------------------------------|------------|----------------------------------|------------------------------------|
| наименование | код | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Дебиторская задолженность: | | | |
| краткосрочная - всего | 610 | 102 344 | 1 500 294 |
| в том числе: | | | |
| расчеты с покупателями и заказчиками | 611 | 13 849 | 483 261 |
| авансы выданные | 612 | 8 297 | 553 644 |
| прочая | 613 | 80 198 | 463 389 |
| долгосрочная - всего | 620 | - | 8 703 |
| в том числе: | | | |
| расчеты с покупателями и заказчиками | 621 | - | 3 879 |
| прочая | 623 | - | 4 824 |
| Итого | 630 | 102 344 | 1 508 997 |
| Кредиторская задолженность: | | | |
| краткосрочная - всего | 640 | 17 902 | 2 262 431 |
| в том числе: | | | |
| расчеты с поставщиками и подрядчиками | 641 | 311 | 1 270 056 |
| авансы полученные | 642 | 7 829 | 29 627 |
| расчеты по налогам и сборам | 643 | 4 824 | 187 307 |
| кредиты | 644 | - | 600 705 |
| прочая | 646 | 4 938 | 174 736 |
| долгосрочная - всего | 650 | - | 31 563 |
| займы | 652 | - | 30 438 |
| Итого | 660 | 17 902 | 2 293 994 |

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ГрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 19 МАР 2007

12

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

| Показатель | | За отчетный год | За предыдущий год |
|---|-----|-----------------|-------------------|
| наименование | код | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Материальные затраты | 710 | 8 663 355 | 2 330 |
| Затраты на оплату труда | 720 | 1 118 645 | 64 407 |
| Отчисления на социальные нужды | 730 | 218 086 | 7 873 |
| Амортизация | 740 | 421 103 | 1 130 |
| Прочие затраты | 750 | 2 362 036 | 41 677 |
| Итого по элементам затрат | 760 | 12 783 225 | 117 417 |
| Изменение остатков (прирост (+), уменьшение (-)); расходов будущих периодов | 766 | 214 787 | 424 |

Обеспечения

| Показатель | | Остаток на начало отчетного года | Остаток на конец отчетного периода |
|--------------------|-----|----------------------------------|------------------------------------|
| наименование | код | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Полученные - всего | 810 | - | 214 |

Руководитель _____
(подпись)

Киташев Андрей Владимирович
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____

Чирухин Владимир Сергеевич
(расшифровка подписи)

19 марта 2007 г.



ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 19 МАР 2007

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
"Четвертая генерирующая компания
оптового рынка электроэнергии"
ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2006 ГОД

1. Общие сведения

Открытое акционерное общество "Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии" (ОАО "ОГК-4"- сокращенное наименование) создано 04 марта 2005 года согласно распоряжению ОАО РАО "ЕЭС России" от 02.03.2005 г. № 34р.

В период с 1 сентября 2005 года по 30 июня 2006 года ОАО "ОГК-4" выполняло функции единоличного исполнительного органа ОАО "Сургутская ГРЭС-2", ОАО "БГРЭС-1", ОАО "Шатурская ГРЭС-5", ОАО "Смоленская ГРЭС" и ОАО "Яйвинская ГРЭС". 1 июля 2006 года данные общества были реорганизованы в форме присоединения к ОАО «ОГК-4» (далее по тексту Общество). Таким образом Общество начало функционировать как единая операционная компания и является правопреемником по всем правам и обязательствам присоединенных обществ.

Акции общества котируются в ОАО «ФБ РТС» и ЗАО «ФБ ММВБ».

С 1 июля 2006 года основными видами хозяйственной деятельности Общества являются:

- производство и реализация электроэнергии;
- производство и реализация тепловой энергии;
- передача тепловой энергии в сетях.

По состоянию на 31.12.2006 г. Общество имело в своем составе 6 территориально обособленных структурных подразделений (филиалов):

| № п/п | Наименование филиала | Место нахождения |
|-------|---|--|
| 1 | Филиал "Яйвинская ГРЭС" | Российская Федерация, 618340, Пермский край, г. Александровск, пгт. Яйва, ул. Тимирязева |
| 2 | Филиал "Шатурская ГРЭС" | Российская Федерация, 140700, Московская область, г. Шатура, Черноозерский проезд, дом 5 |
| 3 | Филиал "Смоленская ГРЭС" | Российская Федерация, 216239, Смоленская область, Духовщинский район, п. Озерный |
| 4 | Филиал "Сургутская ГРЭС-2" | Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Сургут |
| 5 | Филиал "Березовская ГРЭС" | Российская Федерация, Красноярский край, Шарыповский район, промбаза "Энергетиков", дом 1/15 |
| 6 | Филиал "Тепловые сети Березовской ГРЭС" | Российская Федерация, 662313, г. Шарыпово, микрорайон №6, д.№25 |

Учредителем Общества на момент его образования с долей участия 100% являлось ОАО РАО "ЕЭС России". По состоянию на 31.12.2006 доля ОАО РАО "ЕЭС России" составляет 89,6 %.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата _____

1 9 МАР 2007

1

14

Общество зарегистрировано по адресу: 628406, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Сургут, Сургутская ГРЭС-2.

Почтовый адрес: 119017, г. Москва, ул. Большая Ордынка, дом 40, стр. 4, офис 704.

Численность персонала Общества по состоянию на 31 декабря 2006 года составила 5445 человека (на 01.01.06г. – 82 человека),

Состав Совета директоров Общества:

| | Фамилия, имя, отчество | Занимаемая должность |
|----|--------------------------------|---|
| 1 | Макушин Юрий Павлович | Заместитель Управляющего директора бизнес единицы № 2 ОАО РАО "ЕЭС России" (Председатель Совета директоров) |
| 2 | Вагнер Андрей Александрович | Генеральный директор ОАО "ТГК-2" |
| 3 | Федорчук Дмитрий Васильевич | Начальник Департамента корпоративного управления Бизнес-единицы №2 ОАО РАО "ЕЭС России" |
| 4 | Бурнашев Дмитрий Александрович | Начальник Департамента Бизнес- планирования Корпоративного Центра ОАО РАО "ЕЭС России" |
| 5 | Ширяева Лариса Владимировна | Начальник Департамента рынка Центра управления реформой ОАО РАО "ЕЭС России" |
| 6 | Киташев Андрей Владимирович | Генеральный директор ОАО "ОГК-4" |
| 7 | Скрибот Вольфганг | Директор департамента корпоративного финансирования АБ "Газпромбанк" (ЗАО) |
| 8 | Бранис Александр Маркович | Директор "Просперити Кэпитал Менеджмент Лтд." |
| 9 | Шацкий Павел Олегович | Заместитель Директора по энергетике, слияниям и поглощениям ОАО "СУЭК" |
| 10 | Штыков Дмитрий Викторович | Генеральный директор Фонда "Институт профессиональных директоров" |
| 11 | Непша Валерий Васильевич | Заместитель генерального директора Фонда "Институт профессиональных директоров" |

Состав Правления Общества:

| | Фамилия, имя, отчество | Занимаемая должность |
|----|-------------------------------|---|
| 1 | Киташев Андрей Владимирович | Генеральный директор ОАО "ОГК-4" (Председатель Правления) |
| 2 | Леньков Роман Николаевич | Заместитель генерального директора ОАО "ОГК-4" по финансам и экономике |
| 3 | Белый Василий Васильевич | Заместитель генерального директора ОАО "ОГК-4" по производству (до 29.01.07г.) |
| 4 | Бахметов Зайнулла Алимудлович | Заместитель генерального директора ОАО "ОГК-4" по производству (с 29.01.07г.) |
| 5 | Жуковский Андрей Николаевич | Заместитель генерального директора ОАО "ОГК-4" по энергорынкам |
| 6 | Бузов Андрей Вячеславович | Заместитель генерального директора ОАО "ОГК-4" по управлению персоналом |
| 7 | Жижома Сергей Анатольевич | Заместитель генерального директора ОАО "ОГК-4" по корпоративной политике |
| 8 | Федотовский Владимир Юрьевич | Заместитель генерального директора ОАО "ОГК-4" по ресурсообеспечению и общим вопросам |
| 9 | Черевко Владимир Петрович | Заместитель генерального директора ОАО "ОГК-4" по инвестициям и развитию |
| 10 | Пестряков Павел Владимирович | Заместитель генерального директора ОАО "ОГК-4" по информационным технологиям |

Аудитор ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит" 2
 Дата 19 МАР 2007

15

Состав ревизионной комиссии

| | Фамилия, имя, отчество | Занимаемая должность |
|---|-----------------------------------|--|
| 1 | Матюнина Людмила Романовна | Заместитель начальника департамента внутреннего аудита Корпоративного центра ОАО РАО "ЕЭС России" |
| 2 | Ахрименко Дмитрий Олегович | Главный эксперт Отдела по взаимодействию с акционерами и организации мер по поддержанию ликвидности ОАО РАО "ЕЭС России" |
| 3 | Баженова Екатерина Александровна | Главный эксперт Департамента экономического планирования и финансового контроля ОАО РАО "ЕЭС России" |
| 4 | Смирнова Елена Евгеньевна | Начальник отдела Департамента экономического планирования и финансового контроля Бизнес-единицы №2 ОАО РАО "ЕЭС России" |
| 5 | Патрикеев Станислав Александрович | Начальник управления внутреннего контроля и аудита ОАО "ОГК-4" |

2. Учетная политика

Настоящий бухгалтерский отчет Общества подготовлен на основе следующей учетной политики.

2.1. Основа составления

Бухгалтерский отчет сформирован, исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона №129-ФЗ от 21.11.1996 года "О бухгалтерском учете" и Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства Финансов №34-н от 29.07.1998г.

Активы и обязательства Общества оценены в отчетности по фактическим затратам на их приобретение, за исключением основных средства и активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости.

2.2. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, отнесены к краткосрочным, если срок обращения их не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

2.3. Основные средства

В составе основных средств отражены здания, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком службы более 12 месяцев и стоимостью свыше 10000 рублей. Объекты основных средств приняты к учету по фактическим затратам на приобретение и сооружение. В отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом амортизации, накопленной за все время эксплуатации. В соответствии с договором о присоединении первоначальная стоимость объектов основных средств, поступивших в результате реорганизации в форме присоединения, равна остаточной стоимости объектов основных средств до реорганизации.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит" 3
Аудитор _____
Дата _____ 19 МАР 2007 16

Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов, определенных в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 г. № 1. Принятые Обществом сроки полезного использования приведены ниже:

| Группа основных средств | Срок полезного использования (число лет) |
|-------------------------------------|--|
| Здания | 25-50 |
| Сооружения, передаточные устройства | 25-40 |
| Машины и оборудование | 5-15 |
| Транспортные средства | 7-15 |
| Прочие | 2-7 |

Амортизация не начисляется по:

- полностью самортизированным объектам, не списанным с баланса
- объектам жилого фонда

Доходы и расходы от выбытия основных средств отражены в Отчете о прибылях и убытках в составе прочих доходов и расходов.

2.4. Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение.

Оценка материально-производственных запасов при отпуске их в производство и ином выбытии осуществляется по средней себестоимости.

Инвентарь, инструмент, хозяйственные принадлежности со сроком службы менее года, а также предметы стоимостью до 10 тысяч рублей и сроком службы более года учитываются в составе материально-производственных запасов.

2.5. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам (платежи по добровольному, обязательному страхованию имущества и работников; расходы по оплате очередных и дополнительных отпусков, относящихся к будущим отчетным периодам), отражены как расходы будущих периодов, подлежат списанию по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся. Продолжительность такого периода определяется в момент принятия расходов будущих периодов к бухгалтерскому учету.

2.6. Задолженность покупателей и заказчиков

Дебиторская задолженность покупателей учитывается в сумме оказанных услуг, выполненных работ, отгруженной продукции по обоснованным ценам и установленным тарифам. Расчеты с прочими дебиторами отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами.

На сумму дебиторской задолженности, признанной сомнительной создается резерв. Сомнительной задолженностью признается задолженность, возникшая в связи с реализацией товаров, выполнением работ, оказанием услуг, в случае если эта задолженность не погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена залогом, поручительством, банковской гарантией.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит" 4
Аудитор 
Дата 19 МАР 2007 17

2.7. Кредиты и займы

Задолженность на конец отчетного периода показывается с учетом причитающихся к уплате процентов, согласно условиям договоров.

Задолженность по полученным займам и кредитам в бухгалтерской отчетности подразделяется на краткосрочную и долгосрочную. Перевод долгосрочной задолженности в краткосрочную не производится, даже если по условиям договора до погашения основной суммы долга на отчетную дату осталось менее 365 дней.

Дополнительные затраты, связанные с получением кредитов и займов, признаются прочими расходами в том отчетном периоде, в котором они произведены.

2.8. Признание доходов

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признается по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражается в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость и иных аналогичных обязательных платежей.

Доходы от продажи продукции (товаров, работ, услуг) учитываются в разрезе видов деятельности:

- реализация электроэнергии;
- реализация тепловой энергии;
- передача тепловой энергии в сетях;
- доходы от реализации прочих видов продукции, работ, услуг.

В составе прочих доходов Общества признаются: проценты к получению;

- доходы от реализации основных средств;
- доходы от реализации материально-производственных запасов;
- прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном периоде;
- пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда об их взыскании;
- суммы кредиторской задолженности, по которым истек срок исковой давности.

2.9. Изменения в учетной политике

Изменения в учетную политику Общества на 2006 год и 2007 год не вносились.

2.10. Сравнительные данные

В отчетности Общества за 2006 год сравнительные данные приведены только по ОАО "ОГК-4" до ее реорганизации в форме присоединения. Сравнительные данные по присоединенным 01.07.2006 г. ОАО (ОАО "Сургутская ГРЭС-2", ОАО "БГРЭС-1", ОАО "Шатурская ГРЭС-5", ОАО "Смоленская ГРЭС" и ОАО "Яйвинская ГРЭС") не включены в отчетность, так как не могли быть определены с достаточной степенью надежности.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит" 5
Аудитор _____
Дата _____ 19 МАР 2007 _____ 18

3. Раскрытие существенных показателей отчетности

Значительное изменение статей баланса на конец отчетного периода связано с реорганизацией Общества в форме присоединения к нему ОАО "Сургутская ГРЭС-2", ОАО "БГРЭС-1", ОАО "Шатурская ГРЭС-5", ОАО "Смоленская ГРЭС" и ОАО "Яйвинская ГРЭС", произошедшей 1 июля 2006 года. Активы и обязательства были переданы согласно передаточным актам. Присоединенные общества прекратили свое существование с 1 июля 2006 года.

Информация по сегментам

Основным видом хозяйственной деятельности Общества является производство и реализация электроэнергии, который составляет 94 % выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг). Общество осуществляет другие виды деятельности, которые не являются существенными и не образуют отдельных отчетных сегментов. Поэтому информация по операционным сегментам отдельно не раскрывается.

Общество осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации и не выделяет отдельных географических сегментов, поскольку источники и характер рисков на всей территории Российской Федерации примерно одинаковы.

3.1. Основные средства

Остаточная стоимость основных средства на 31.12.2006 г. составила 16 406 472 тыс. руб., на 01.12.2005 г. – 9 380 тыс. руб. Увеличение показателя произошло за счет передачи Обществу основных средств в процессе присоединения ОАО "Сургутская ГРЭС-2", ОАО "БГРЭС-1", ОАО "Шатурская ГРЭС-5", ОАО "Смоленская ГРЭС" и ОАО "Яйвинская ГРЭС" (16 443 245 тыс. руб.), ввода в эксплуатацию и приобретения основных средств.

Увеличение стоимости основных средств в результате присоединения:

тыс. руб.

| Наименование группы | сумма |
|--|------------|
| Здания | 6 310 153 |
| Сооружения и передаточные устройства | 5 776 020 |
| Машины и оборудование | 4 259 535 |
| Транспортные средства | 78 075 |
| Производственный и хозяйственный инвентарь | 18 466 |
| Рабочий скот | 12 |
| Другие виды основных средств | 984 |
| Итого | 16 443 245 |

Объекты основных средств, поступившие в результате реорганизации (присоединения обществ), право на которые подлежит обязательной государственной регистрации, зарегистрированы в соответствующих учреждениях юстиции.

Стоимость арендованных основных средств по состоянию на 31.12.06 года составила 32 788 тыс. руб. В эту сумму не включена стоимость арендованных земельных участков. Договоры аренды заключены на срок от 11 месяцев до 49 лет, с правом дальнейшей пролонгации. Площадь арендованных земельных участков составляет 6 076 гектар.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата _____ 19 МАР 2007

6

19

3.2. Незавершенное строительство

Общество ведет строительство новых и реконструкцию имеющихся объектов основных средств.

Основные объекты незавершенного строительства по состоянию на 31.12.2006:

| Наименование | Год начала строительства | Стоимость, тыс. руб. |
|--|--------------------------|----------------------|
| Создание замещающей мощности на базе ПГУ-400 Шатурская ГРЭС | 2006 | 168 406 |
| Главный корпус бл.7 Сургутская ГРЭС | 1984 | 148 145 |
| АСУ ФХД Сургутская ГРЭС | 2005 | 141 273 |
| Главный корпус Березовской ГРЭС | 1984 | 127 043 |
| Единый программный комплекс ЕАСУ ФХД Шатурская ГРЭС | 2006 | 97 649 |
| Реконструкция системы автоматического регулирования паровой турбины К-210-130 энергоблока № 5 Шатурская ГРЭС | 2006 | 38 183 |
| Блочно-насосная станция № 3 Сургутская ГРЭС | 1984 | 35 751 |
| Дымовая труба № 3 | 1984 | 35 201 |
| Реконструкция электролизной Яйвинской ГРЭС | 2003 | 30 727 |
| Бокс бульдозеров Березовской ГРЭС | 2004 | 29 227 |
| Расширение и реконструкция золоотвала Смоленская ГРЭС | 1989 | 25 250 |
| Блочный щит управления - 4 | 1984 | 13 704 |
| Модернизация системы телемеханики Шатурская ГРЭС | 2006 | 12 702 |
| Система телемеханики Смоленская ГРЭС | 2006 | 10 442 |

3.3. Долгосрочные финансовые вложения

Долгосрочные финансовые вложения Общества на начало отчетного года составляли 8 190 331 тыс. руб. и были представлены акциями ОАО "Березовская ГРЭС-1". Выбытие данных финансовых вложений произошло в результате реорганизации ОАО "Березовская ГРЭС-1" в форме присоединения к ОАО "ОГК 4". Также в результате присоединения ОАО "Березовская ГРЭС-1" к ОАО "ОГК-4" Обществу были переданы акции ОАО "КАТЭКэнергоремонт", ОАО "Трансавто", ОАО "СМУ", ОАО "Энергетик".

В течение отчетного года акции ОАО "КАТЭКэнергоремонт" были проданы.
Расшифровка долгосрочных финансовых вложений по состоянию на 31.12.2006 г.:

| Наименование | Сумма, тыс. руб. |
|-----------------|------------------|
| ОАО "Трансавто" | 15 395 |
| ОАО "СМУ" | 18 326 |
| ОАО "Энергетик" | 36 |
| Итого | 33 757 |

Акции обществ не обращаются на рынке, и их текущая рыночная стоимость не определяется. -

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 19 МАР 2007

7

20

3.4. Материально-производственные запасы

В течение 2006 г. величина материально-производственных запасов ОАО "ОГК-4" возросла на 1 950 745 тыс. руб., что обусловлено реорганизацией Общества в форме присоединения к нему других обществ.

Расшифровка материально-производственных запасов

| Наименование запаса | тыс. руб. | | |
|---|------------------|-------------------------------------|------------------|
| | на 01.01.2006 г. | Получено в результате присоединения | на 31.12.2006 г. |
| Сырье, материалы и другие аналогичные ценности, из них: | 76 | 1 103 503 | 1 735 259 |
| - мазут | - | 210 790 | 286 090 |
| - уголь | - | 213 413 | 800 978 |
| - дизельное топливо | - | 860 | 643 |
| - другое технологическое топливо | - | 1 567 | 6 193 |
| - запасные части | - | 262 752 | 244 076 |
| - прочие сырье и материалы | 76 | 414 121 | 397 279 |

Резерв под снижение стоимости материальных ценностей не создавался по сырью, материалам и другим материально-производственным запасам, используемым при производстве продукции (товаров, работ, услуг), так как на отчетную дату текущая рыночная стоимость этой продукции (товаров, работ, услуг) соответствовала или превышала ее фактическую себестоимость.

Расшифровка расходов будущих периодов по состоянию на 31.12.06 г.:

| Наименование группы | сумма |
|--------------------------|---------|
| Страхование | 88 600 |
| Программные продукты | 113 214 |
| Отпуска будущих периодов | 7 758 |
| Лицензии | 999 |
| Прочие расходы | 4 640 |
| Итого | 215 211 |

3.5. Дебиторская задолженность

Из общей суммы дебиторской задолженности, отраженной по строке 240 баланса, 167 015 тыс. руб. составляет задолженность аффилированных лиц (см. Пояснение 3.20).

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков по строке 241 "Покупатели и заказчики" бухгалтерского баланса показана за минусом резерва по сомнительным долгам, сумма которого составляет 289 570 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2006 года.

В графе 4 строки 172 Отчета об изменении капитала отражено поступление резерва по сомнительным долгам в размере 530 081 тыс. руб., из которых 240 511 тыс. руб. получены в результате присоединения. В графе 5 строки 172 Отчета об изменении капитала отражено восстановление резерва в сумме 240 484 тыс. руб. и использование на списание дебиторской задолженности в сумме 27 тыс. руб.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит" 8
Аудитор _____
Дата 19 МАР 2007 21

Прочая краткосрочная дебиторская задолженность (463 389 тыс. руб.) состоит из переплаты по налогам в федеральный бюджет (242 975 тыс. руб.), в бюджеты субъектов РФ (165 357 тыс. руб.), в местные бюджеты (1 021 тыс. руб.), внебюджетные фонды (810 тыс. руб.), другой задолженности (53226 тыс. руб.).

В результате присоединения обществ по состоянию на 01.07.2006 года дебиторская задолженность увеличилась на 1 298 271 тыс. руб.

3.6. Краткосрочные финансовые вложения

В течение 2006 года были произведены краткосрочные финансовые вложения на сумму 1 705 736 тыс. руб., из них векселя на сумму 1 105 736 тыс. руб., в том числе поступили векселя в результате присоединения 1 075 234 тыс. руб.

В течение 2006 года выбыли векселя на сумму 1 105 736 тыс. руб.

Расшифровка краткосрочных финансовых вложений на 31.12.2006 года

тыс. руб.:

| № | Наименование кредитной организации | Вид вложения | Ставка % | Сумма (тыс.руб.) | Срок возврата |
|-------|--|------------------|----------|------------------|---------------|
| 1 | Филиал "Московский" ОАО КБ "Агроимпульс" | Депозитный вклад | 8 | 150 000 | Март 2007 |
| 2 | Филиал "Московский" ОАО КБ "Агроимпульс" | Депозитный вклад | 8 | 200 000 | Апрель 2007 |
| 3 | АКБ "Стратегия" (ОАО) | Депозитный вклад | 11 | 50 000 | Декабрь 2007 |
| 4 | ОАО КБ "КАМАБАНК" | Депозитный вклад | 8 | 200 000 | Апрель 2007 |
| Итого | | | | 600 000 | |

3.7. Займы и кредиты

В течение 2006 года общество получало как долгосрочные, так и краткосрочные кредиты и займы, в том числе в результате реорганизации к обществу перешли обязательства по погашению обязательств присоединяемых обществ.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 19 МАР 2007

9

22

Движение кредитов и займов в 2006 году:

тыс. руб.

| № | Займодавец | Ставка % | на 01.01.06 | Получено | в т.ч. в результате присоединения | Начислены проценты | Погашено | на 31.12.06 |
|--------------------------------------|-----------------------|----------|-------------|------------------|-----------------------------------|--------------------|------------------|----------------|
| Долгосрочные кредиты и займы | | | | | | | | |
| 1 | ОАО КБ "Агроимпульс" | 11,5 | - | 40 000 | 40 000 | 50 | 40 050 | - |
| 2 | Шарыповское ОСБ 6917 | 14,5 | - | 68 799 | 68 799 | 466 | 69 265 | - |
| 3 | РАО ЕЭС России | - | - | 47 166 | 47 166 | 0 | 16 728 | 30 438 |
| | итого | | - | 155 965 | 155 965 | 516 | 126 043 | 30 438 |
| Краткосрочные кредиты и займы | | | | | | | | |
| 1 | ОАО КБ "Агроимпульс" | 10 | - | 28 554 | 28 554 | 31 | 28 585 | - |
| 2 | ОАО КБ "Агроимпульс" | 11 | - | 22 739 | 22 739 | 27 | 22 766 | - |
| 3 | АБ Газпромбанк" (ЗАО) | 7,5 | - | 200 000 | - | 1 879 | 201 879 | - |
| 4 | АБ Газпромбанк" (ЗАО) | 7,5 | - | 900 000 | - | 9 542 | 509 234 | 400 308 |
| 5 | АБ Газпромбанк" (ЗАО) | 7,5-8 | - | 500 000 | 280 000 | 7 096 | 507 096 | - |
| 6 | Сбербанк РФ ОАО | 7,75 | - | 147 500 | 147 500 | 5 156 | 152 656 | - |
| 7 | ЗАО ММБ | 7,25 | - | 200 000 | - | 397 | - | 200 397 |
| | итого | | - | 1 998 793 | 478 793 | 24 128 | 1 422 216 | 600 705 |

3.9. Краткосрочная кредиторская задолженность

На 01.01.2006 г. краткосрочная кредиторская задолженность Общества составляла в сумме 17 902 тыс. руб. На конец отчетного года краткосрочная кредиторская задолженность составила 1 661 726 руб. Рост данного показателя также обусловлен реорганизацией Общества в форме присоединения в сумме 1 228 046 тыс. руб.

По статье «Прочие кредиторы», в том числе отражена кредиторская задолженность по авансам полученным от покупателей электрической и тепловой энергии (26 837 тыс. руб.) и покупателей прочих работ и услуг (2 790 тыс. руб.).

3.10. Задолженность участникам по выплате дохода

На начало 2006 года обязательства по выплате дохода участникам у Общества отсутствовали. На 31.12.2006 г. задолженность по выплате дохода участникам (учредителям) составила 204 853 тыс. руб. (остаток невыплаченных дивидендов присоединенных обществ).

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 19 МАР 2007

10

23

3.11. Капитал

По состоянию на 31.12.2005 г. уставный капитал Общества полностью оплачен акциями ОАО "Березовская ГРЭС-1" и составлял 8 210 831 тыс. руб.

| Наименование | Общее количество (шт.) | Номинальная стоимость (руб.) | Размер уставного капитала (тыс. руб.) |
|--------------------|------------------------|------------------------------|---------------------------------------|
| На 01.01.2006 г. | | | |
| Обыкновенные акции | 8 210 830 760 | 1,0 | 8 210 831 |
| На 31.12.2006 г. | | | |
| Обыкновенные акции | 49 130 625 974 | 1,0 | 49 130 626 |

01.07.2006 года акции ОАО "Сургутская ГРЭС-2", ОАО "БГРЭС-1", ОАО "Шатурская ГРЭС-5", ОАО "Смоленская ГРЭС" и ОАО "Яйвинская ГРЭС" были конвертированы в дополнительно выпущенные акции ОАО "ОГК-4" в количестве 40 919 795 214 штук, номиналом 1 руб.

Коэффициенты конвертации акций:

| Наименование АО-станций | Тип акций | Номинальная стоимость (руб.) | Рыночная стоимость (руб.) | Коэффициент конвертации | Количество акций АО-станций на 1 акцию ОГК-4 |
|-------------------------|-----------|------------------------------|---------------------------|-------------------------|--|
| ОАО "БГРЭС-1" | ао | 9,97 | 13,6336 | 15,8751 | 0,0630 |
| ОАО "Сургутская ГРЭС-2" | ао | 34,68 | 96,1906 | 112,0058 | 0,0089 |
| ОАО "Смоленская ГРЭС" | ао | 3,66 | 11,2039 | 13,0460 | 0,0767 |
| | ап | 3,66 | 10,2605 | 11,9475 | 0,0837 |
| ОАО "Шатурская ГРЭС-5" | ао | 0,07 | 0,1247 | 0,145 | 6,8966 |
| ОАО "Яйвинская ГРЭС" | ао | 12,38 | 56,0173 | 65,2274 | 0,0153 |
| | ап | 12,38 | 51,3006 | 59,7352 | 0,0167 |

Акции АО-станций были конвертированы в акции ОАО "ОГК-4" на основании Договора о присоединении ОАО "БГРЭС-1", ОАО "Сургутская ГРЭС-2", ОАО "Смоленская ГРЭС", ОАО "Шатурская ГРЭС-5", ОАО "Яйвинская ГРЭС" к ОАО "ОГК-4", утвержденного решением общего собрания акционеров ОАО "ОГК-4" (протокол заседания совета директоров ОАО РАО "ЕЭС России", выполняющего функции общего собрания акционеров ОАО "ОГК-4", от 23.12.2005 г. № 211) и решениями общих собраний акционеров АО-станций от 28.02.2006 г. В результате 1 июля 2006 года акционеры АО-станций стали акционерами ОАО "ОГК-4", а электростанции – филиалами ОАО "ОГК-4".

При этом для целей конвертации акций АО-станции оценены консорциумом независимых оценщиков "Космос" на основе методики оценки бизнеса, разработанной компанией "Делойт и Туш" и утвержденной Советом директоров РАО "ЕЭС России". Коэффициент конвертации определен как соотношение рыночной стоимости акций каждой присоединяемой АО-станции к рыночной стоимости акций ОАО "ОГК-4".

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата _____

11

24

Согласно указанному выше Договору о присоединении и передаточным актам активы присоединяемых обществ были оценены по их балансовой стоимости, определенной в соответствии с правилами бухгалтерского учета. В результате этого, при реорганизации Общества в форме присоединения, величина нераспределенной прибыли Общества уменьшилась на 30 584 714 тыс. руб. – разницу между балансовой стоимостью финансовых вложений и суммой уставных капиталов и нераспределенной прибыли (непокрытого убытка) присоединяемых обществ на дату присоединения:

| | Сумма, тыс.руб. |
|--|-----------------|
| Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) присоединяемых обществ: | |
| ОАО Яйвинская ГРЭС | 268 867 |
| ОАО Шатурская ГРЭС-5 | (113 636) |
| ОАО Смоленская ГРЭС | (253 775) |
| ОАО Сургутская ГРЭС-2 | 443 924 |
| ОАО Березовская ГРЭС-1 | 90 481 |
| Уставный капитал присоединяемых обществ: | |
| ОАО Яйвинская ГРЭС | 588 848 |
| ОАО Шатурская ГРЭС-5 | 1 976 884 |
| ОАО Смоленская ГРЭС | 888 173 |
| ОАО Сургутская ГРЭС-2 | 9 493 267 |
| ОАО Березовская ГРЭС-1 | 5 142 379 |
| Другое: | |
| Балансовая стоимость финансовых вложений (ОАО Березовская ГРЭС-1) | (8 190 331) |
| Увеличение уставного капитала | (40 919 795) |

3.12. Добавочный капитал

Добавочный капитал общества составляет 531 489 тыс.руб., который образован в результате переоценки основных средств присоединенных обществ. Сумма добавочного капитала, переданного Обществу при реорганизации ОАО "Сургутская ГРЭС-2", ОАО "БГРЭС-1", ОАО "Шатурская ГРЭС-5", ОАО "Смоленская ГРЭС" и ОАО "Яйвинская ГРЭС" в форме присоединения к ОАО "ОГК-4" составила 534 692 тыс. руб. В течение отчетного периода добавочный капитал уменьшился на сумму дооценки выбывших основных средств, которая составила 3 203 тыс. руб.

3.13. Резервный капитал

Резервный капитал общества составляет 75 884 тыс.руб., в соответствии с решением собрания Совета Директоров № 220 от 21.04.2006 года отчисления в резервный фонд в отчетном периоде составили 5 231 тыс.руб. Резервный капитал в сумме 70 652 тыс.руб. также был передан Обществу при реорганизации ОАО-станций.

3.14. Дивиденды

На общем собрании акционеров от 21.04.2006 года было принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям Общества по результатам 2005 года в размере 0,01123 руб. на одну обыкновенную акцию, что составляет 92 208 тыс. руб.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата _____ 19 МАЯ 2007

12

25

3.15. Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Доходы и расходы Общества за отчетный период отражены в отчете о прибылях и убытках и классифицируются на доходы и расходы по обычным видам деятельности и прочие доходы и расходы.

Доходы по обычным видам деятельности.

| Вид дохода | в тыс. руб. | |
|---|-------------|----------|
| | 2006 год | 2005 год |
| Выручка от продажи электроэнергии | 12 949 283 | - |
| Выручка от продажи теплоты | 224 294 | - |
| Выручка от осуществления полномочий единоличного исполнительного органа (подробнее см. Пояснения 3.20) | 363 874 | 143 578 |
| Выручка от продажи прочих работ, услуг | 205 419 | 92 203 |
| Всего | 13 742 870 | 235 781 |

Наибольшую долю в общем объеме выручки Общества (94 %) составляет выручка от продажи электроэнергии.

3.16. Себестоимость

Расшифровка себестоимости:

| Вид расхода | тыс. руб. | |
|--------------------------------|------------|----------|
| | 2006 год | 2005 год |
| Материальные затраты | 8 663 355 | 2 330 |
| Затраты на оплату труда | 1 118 645 | 64 407 |
| Отчисления на социальные нужды | 218 086 | 7 873 |
| Амортизация | 421 103 | 1 130 |
| Прочие затраты, всего | 2 362 036 | 41 677 |
| в т.ч. | | |
| услуги ремонтных организаций | 1 079 933 | 30 |
| налоги и сборы | 313 543 | 89 |
| услуги ОАО "СО - ЦДУ ЕЭС" | 181 978 | 0 |
| арендная плата | 80 179 | 15 941 |
| расходы по страхованию | 61 076 | 259 |
| коммерческие расходы | 4 329 | 0 |
| Итого по элементам затрат | 12 783 225 | 117 417 |

За отчетный период валовая прибыль Общества от продажи товаров, продукции, работ и услуг составила 963 974 тыс. руб.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор: 
Дата: 19 МАР 2007

13

26

3.17. Прочие доходы и расходы

Прочие доходы и расходы состоят из следующих групп:

тыс. руб.

| Наименование | 2006 год | 2005 год |
|---|------------------|--------------|
| Прочие доходы, всего | 1 469 039 | 1 |
| в том числе: | | |
| от реализации имущества | 33 591 | 1 |
| от продажи ценных бумаг | 1 145 029 | |
| восстановление резерва по сомнительным долгам | 240 484 | |
| штрафы, пени, неустойки | 4 367 | |
| прибыль прошлых лет | 1 314 | |
| списание кредиторской задолженности | 1 325 | |
| прочие | 42 929 | |
| Прочие расходы, всего | 1 734 856 | 7 584 |
| в том числе: | | |
| от реализации имущества | 28 063 | |
| от продажи ценных бумаг | 1 112 087 | |
| резерв по сомнительным долгам | 289 570 | |
| услуги банков | 141 228 | 216 |
| списание основных средств | 42 187 | |
| пени, штрафы, неустойки | 18 367 | 21 |
| безвозмездная передача имущества | 18 676 | |
| прибыль прошлых лет | 712 | |
| списание дебиторской задолженности | 195 | |
| прочие | 83 771 | 7 347 |

3.18. Налоги

Для целей налогообложения прибыли и налога на добавленную стоимость Общество признает выручку от продажи продукции (товаров, работ, услуг) по мере отгрузки.

Налог на прибыль

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли за отчетный год (сумма условного расхода по налогу на прибыль), составила 170 256 тыс. руб. (за 2005 г. - 26 631 тыс. руб.).

При исчислении налога на прибыль в региональный бюджет по обособленному подразделению филиал "Яйвинская ГРЭС" общество применяет льготную ставку в результате чего ставка налога на прибыль по филиалу составляет 20 % (вместо 24%).

Постоянные разницы

В отчетном году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль), составила 127 367 тыс. руб. (в 2005 г. - 84 557 тыс.руб.).

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 19 МАР 2007

14

27

Указанные постоянные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении сумм восстановленных резервов по сомнительной дебиторской задолженности -178 922 тыс.руб., дивидендов, полученных от ОАО "Катэкэнергоремонт" - 1 727 тыс. руб., прибыли прошлых лет -1 139 тыс.руб., сумм возврата благотворительной помощи -180 тыс.руб., прочих доходов -12 430 тыс.руб., расходов производственного характера сверх установленных норм и прочих расходов 321 765 тыс.руб.,

В 2006 году налог на прибыль за счет влияния на него постоянных разниц увеличился на 29 765 тыс. руб. по сравнению с условным расходом по налогу на прибыль 170 256 тыс.руб. (в 2005 году налог на прибыль уменьшился на 20 293 тыс.руб. по сравнению с условным расходом по налогу на прибыль 26 631 тыс.руб.). Из них постоянные налоговые обязательства составили 76 421 (в 2005 г. – 0 тыс.руб.), постоянные налоговые активы 46 656 тыс.руб. (в 2005 году – 20 293 тыс.руб.).

Вычитаемые временные разницы

В 2006 году общая сумма вычитаемых временных разниц, повлиявших на разницу между условным расходом по налогу на прибыль и текущим налогом составила 38 176 тыс. руб. (2005 г. - 0 тыс. руб.), в том числе, возникших (т.е. повлекших за собой увеличение соответствующих отложенных налоговых активов) в отчетном году 162 221 тыс. руб. (2005 г. - 0 тыс.руб.). При этом сумма погашения вычитаемых временных разниц, повлекшая за собой погашение соответствующих налоговых активов, в отчетном году составила 124 045 тыс. руб. (2005 г. - 0 тыс. руб.).

В 2006 году в увеличение налога на прибыль отчетного года были начислены отложенные налоговые активы в сумме 9 072 тыс. руб. (2005 г. - 0 тыс. руб.).

Вычитаемые временные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении расходов по амортизации основных средств, расходов будущих периодов, а также счет сумм убытков обслуживающих производств и хозяйств, убытков от реализации амортизируемого имущества и прочих расходов.

В 2006 году на уменьшение прибыли отчетного года были списаны отложенные налоговые активы в сумме 43 тыс. руб. (в 2005 году – 0 тыс. руб.). Данное списание отражено в составе строки 180 Отчета о прибылях и убытках.

Налогооблагаемые временные разницы

В 2006 году общая сумма налогооблагаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по правилам налогового учета, составила 118 391 тыс. руб. (2005 г. – 238 тыс. руб.), в том числе, возникших (т.е. повлекших за собой увеличение соответствующих отложенных налоговых обязательств) в отчетном году 152304 тыс.руб. (2005 г. – 383 тыс. руб.).

При этом сумма погашения налогооблагаемых временных разниц, повлекшая за собой погашение соответствующих налоговых обязательств, составила в отчетном году 33 913 тыс.руб. (2005 г. – 145 тыс. руб.).

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата _____ 19 МАР 2007

15

28

В 2006 году в уменьшение налога на прибыль отчетного года были начислены отложенные налоговые обязательства в сумме 28 261 тыс. руб. В 2005 году в уменьшение налога на прибыль были начислены отложенные налоговые обязательства в сумме 57 тыс.руб.

Налогооблагаемые временные разницы обусловлены различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении расходов по амортизации основных средств, расходов по добровольному страхованию, расходов на специальную одежду, расходов будущих периодов и других.

В 2006 году на увеличение прибыли отчетного года были списаны отложенные налоговые обязательства в сумме 24 тыс. руб. (в 2005 году – 0 тыс.руб.). Данное списание отражено в составе строки 180 Отчета о прибылях и убытках.

Налогооблагаемая прибыль и текущий налог на прибыль

По данным налогового учета налогооблагаемая прибыль за 2006 г. составила 762 012 тыс. руб. (за 2005 год налогооблагаемая прибыль Общества составляла 26 171 тыс. руб.).

Кроме того, в составе строки 180 Отчета о прибылях и убытках за 2006 год были отражены доначисления по налогу на прибыль за прошлые периоды в сумме 562 тыс. руб. (в 2005 году – 0 тыс. руб.) и прочие платежи в бюджет в сумме 34 тыс. руб. (в 2005 г. – 0 тыс. руб.).

3.19. Прибыль на акцию

Величина прибыли, приходящаяся на акцию, рассчитана путем деления чистой прибыли Общества за отчетный год на средневзвешенное число обыкновенных акций, находившихся в обращении в отчетном году.

Базовая прибыль на акцию:

| | 2006 г. | 2005 г. |
|---|----------------|---------------|
| Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб. | 514 246 | 104626 |
| Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года | 28 670 728 367 | 8 210 830 760 |
| Базовая прибыль на акцию, руб. | 0,0179 | 0,0127 |

Расчет средневзвешенного количества обыкновенных акций:

количество обыкновенных акций * число месяцев / 12 = (8 210 830 760 * 6 + 49 130 625 974 * 6) / 12 = 28 670 728 367

3.20. Аффiliated лица Общества

Общество полностью контролируется ОАО РАО "ЕЭС России" и входит в группу РАО "ЕЭС России", состоящую из ОАО РАО "ЕЭС России" и его дочерних и зависимых обществ.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 19 МАР 2007

16

29

| Наименование прочих аффилированных лиц | Характер отношений |
|--|--|
| Дочерние общества РАО "ЕЭС России" | Под общим контролем ОАО РАО "ЕЭС России" |
| ОАО Трансавто | Дочернее общество |
| ОАО СМУ | Дочернее общество |

Расшифровка дебиторской задолженности по аффилированным лицам (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты) по строке 240 баланса: тыс. руб.

| № | Наименование | На 31.12.06 |
|----|--|----------------|
| 1 | ОАО РАО "ЕЭС России" | 30 |
| 2 | ОАО СМУ | 224 |
| 3 | ОАО Трансавто | 1 |
| 4 | ОАО "Тюменская энергосбытовая компания" | 75 181 |
| 5 | ОАО "Ульяновскэнерго" | 35 101 |
| 6 | ОАО "Дагестанская энергосбытовая компания" | 17 298 |
| 7 | ОАО "Нурэнерго" | 16 659 |
| 8 | ОАО "Инженерный центр ЕЭС" | 8 559 |
| 9 | ОАО "Ингушэнерго" | 7 530 |
| 10 | ОАО "Смоленскэнерго" | 2 277 |
| 11 | Прочие дочерние общества РАО "ЕЭС России" | 4 155 |
| | Итого | 167 015 |

Расшифровка кредиторской задолженности по аффилированным лицам (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты) по строке 620 баланса: тыс. руб.

| № | Наименование | На 31.12.06 |
|----|--|---------------|
| 1 | ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС" | 1 125 |
| 2 | ОАО СМУ | 215 |
| 3 | ОАО Трансавто | 1 077 |
| 4 | ОАО "Инженерный центр ЕЭС" Филиал "Институт Теплоэлектропроект" | 32 318 |
| 5 | Тюменьэнергоремонт ОАО | 31 562 |
| 6 | ОАО "Тюменская ЭСК" | 5 093 |
| 7 | ТГК-10 ОАО | 3 742 |
| 8 | ОАО "Мосэнерго" | 2 731 |
| 9 | ОАО "Мосэнергосбыт" | 1 671 |
| 10 | ОАО "Пермская энергосбытовая компания" | 1 074 |
| 11 | ОАО "Кузбасская энергетическая сбытовая компания" | 1 052 |
| 12 | ОАО энергетики и электрификации "Мосэнерго" филиал "Энергосвязь" | 1 000 |
| 13 | ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" | 714 |
| 14 | ОАО "Бурятэнергосбыт" | 266 |
| 15 | ОАО "Смоленскэнергосбыт" | 247 |
| 16 | Прочие дочерние общества РАО "ЕЭС России" | 776 |
| | Итого | 84 663 |

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 19 МАР 2007

17

30

Выручка Общества от продажи своих услуг аффилированным лицам составила (без НДС):
тыс. руб.

| № | Наименование | 2006 год |
|----|---|-------------------|
| 1 | ОАО СМУ | 591 |
| 2 | ОАО Трансавто | 459 |
| 3 | ОАО "Тюменская энергосбытовая компания" | 5 292 680 |
| 4 | ОАО "Мосэнергосбыт" | 1 310 866 |
| 5 | ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС" | 847 704 |
| 6 | Кузбасская энергетическая сбытовая компания | 726 394 |
| 7 | ОАО "Смоленскэнергосбыт" | 473 213 |
| 8 | ОАО "Пермская энергосбытовая компания" | 461 107 |
| 9 | ОАО "Челябэнергосбыт" | 288 056 |
| 10 | ОАО "Калужская сбытовая компания" | 261 910 |
| 11 | ОАО "Алтайэнергосбыт" | 200 180 |
| 12 | ОАО "Удмуртская энергосбытовая компания" | 191 580 |
| 13 | ОАО "Оренбургэнергосбыт" | 180 602 |
| 14 | ОАО "Интер РАО ЕЭС" | 162 472 |
| 15 | ОАО "Вологодская сбытовая компания" | 149 828 |
| 16 | ОАО "Ульяновскэнерго" | 120 496 |
| 17 | ОАО "Томская энергосбытовая компания" | 111 004 |
| 18 | ОАО "Маризэнергосбыт" | 110 572 |
| 19 | Прочие дочерние общества РАО "ЕЭС России" | 654 713 |
| | Итого | 11 544 427 |

Аффилированным лицам реализована тепловая, электрическая энергия, оказаны прочие услуги в соответствии с заключенными договорами.

Продажа электрической энергии на регулируемом секторе оптового рынка осуществляется по установленным тарифам Федеральной службой по тарифам, а также на свободном секторе по коммерческим ценам, в соответствии Правилами оптового рынка и Постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 "О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации". Прочая реализация аффилированным лицам осуществлялась на обычных коммерческих условиях.

Кроме этого, за период с 01.09.2006 г. по 31.12.2006 г. ОАО "ОГК-4" реализовало электрическую энергию на "рынок на сутки вперед" и на "балансирующий рынок" на сумму 9 235 883 тыс. руб. Основная часть этих продаж была осуществлена внутригрупповым покупателям РАО "ЕЭС России" по ценам, определяемым путем конкурентного отбора ценовых заявок покупателей и поставщиков, в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 24.10.03 г. № "О правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода".

Аффилированными лицами оказаны услуги, выполнены работы для общества (без НДС):
тыс. руб.

| № | Наименование | 2006 год |
|---|---|----------------|
| 1 | ОАО СМУ | 3 644 |
| 2 | ОАО Трансавто | 35 016 |
| 3 | Прочие дочерние общества РАО "ЕЭС России" | 491 626 |
| | Итого | 530 286 |

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 19 МАР 2007

18

31

Закупки у аффилированных лиц проводились на обычных коммерческих условиях.

В отчетном году Общество оказывало услуги лицам, которые были аффилированными до 30.06.2006 г.

Выручка от осуществления полномочий единоличного исполнительного органа составляет:

| Наименование предприятия | тыс. руб. | |
|--------------------------|----------------|----------------|
| | 2006 г. | 2005 г. |
| ОАО Березовская ГРЭС | 110 381 | 42 929 |
| ОАО Сургутская ГРЭС-2 | 170 455 | 68 344 |
| ОАО Шагурская ГРЭС-5 | 45 808 | 17 660 |
| ОАО Смоленская ГРЭС | 17 028 | 6 892 |
| ОАО Яйвинская ГРЭС | 20 202 | 7 753 |
| Итого | 363 874 | 143 578 |

Стоимость услуг Общества была сформирована на основании Методики расчета компенсации управляющей организации, утвержденной Правлением ОАО РАО "ЕЭС России" и приложениями № 1 к Договорам на осуществление полномочий единоличного исполнительного органа. Стоимость услуг Общества включает в себя постоянную и переменную составляющие. Постоянная составляющая стоимости услуг определяется утвержденной Советами директоров управляемых обществ сметой и включает в себя текущие расходы Общества. Переменная составляющая определяется по итогам деятельности управляемых обществ в отчетном периоде (квартал, год) в зависимости от достигнутых результатов выполнения контрольных показателей.

Дивиденды от участия в дочерних обществах составляют:

| Наименование предприятия | тыс. руб. | |
|--------------------------|-----------|---------------|
| | 2006 г. | 2005 г. |
| ОАО Березовская ГРЭС | 0 | 92 203 |
| Итого | | 92 203 |

Вознаграждения директорам

В течение 2006 года Общество выплатило членам Совета директоров и Правления вознаграждения на общую сумму 4 009 тыс. руб., в течение 2005 года – 345 тыс. руб. Вознаграждение членам Совета директоров включает вознаграждение за участие в собраниях Совета директоров.

Список членов Совета директоров и Правления приведен в разделе "Общие сведения" пояснительной записки.

3.21. События после отчетной даты

Уменьшение Уставного капитала

Внеочередное собрание акционеров ОАО "ОГК-4", состоявшееся 02.03.07 года, приняло решение об уменьшении уставного капитала общества путем уменьшения номинальной стоимости размещенных акций. Согласно решению акционеров, в результате уменьшения номинальной стоимости одной обыкновенной именной акции ОАО "ОГК-4" с 1 рубля до 0,4 рубля уставной капитал общества должен уменьшиться до 19 652 250 тыс. руб.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвоутерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 19 МАР 2007

19

32

3.22. Условные обязательства

Общество заключило соглашения о солидарной ответственности по долгам АО-энерго, из состава которых были выделены ГРЭС. Такие соглашения были заключены с ОАО "Мосэнерго", ОАО "Тюменьэнерго", ОАО "Смоленскэнерго", ОАО "Пермэнерго" и акционерными обществами, выделенными из их состава. Данными соглашениями предусмотрена солидарная ответственность их сторон по тем долгам АО-энерго, которые не были отражены в разделительном балансе при реорганизации АО-энерго в форме выделения.

Существуют риски, связанные с возможной ответственностью Общества по долгам указанных лиц. По состоянию на 31.12.2006 года ОАО «Мосэнергосбыт» на основании соглашения о солидарной ответственности предъявило иски к Обществу на сумму 18 045 тыс. руб., ОАО «Мосэнерго» на сумму 1 967 тыс. руб. После 01.01.2007 года ОАО «Мосэнергосбыт» предъявило иски к Обществу на сумму 4 248 тыс. руб.

Общество предполагает, что на основании подписанного соглашения о солидарной ответственности, могут быть предъявлены следующие иски:

| | | тыс. руб. |
|--|--|------------|
| | Истец | Сумма иска |
| | ОАО «Мосэнергосбыт» | 5 654 |
| | ОАО «Мосэнерго» | 6 748 |
| | ОАО «Московская областная электросетевая компания» | 5 000 |

Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация Руководством ОАО "ОГК-4" данного законодательства применительно к операциям и деятельности Общества может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными органами власти. При этом налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

Финансовый эффект от потенциальных исков и разногласий не был раскрыт в отчетности, чтобы не ставить под сомнение положение Общества.

По мнению руководства ОАО "ОГК-4", по состоянию на 31 декабря 2006 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства будет стабильным. Для тех случаев, когда, по мнению руководства ОАО "ОГК-4", существует значительное сомнение в сохранении указанного положения Общества, в отчетности признаны надлежащие обязательства.

Руководитель Общества

 Киташев А.В.

Главный бухгалтер Общества

 Чирухин В.С.

«19» марта 2007 г.



ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор 
Дата 19 МАР 2007

20

33

Утверждена приказом

**Генерального директора
ОАО «ОГК-4» Киташева А.В.
Приказ № 130 от 30.12.2005г.**

УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА

**ПО БУХГАЛТЕРСКОМУ И НАЛОГОВОМУ
УЧЕТУ**

ОАО «ОГК-4» на 2006г.

РАЗДЕЛ I. УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА ОРГАНИЗАЦИИ ПО ВЕДЕНИЮ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА.

1. ОБЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ.

Учетная политика для организаций группы ГРЭС разработана в соответствии с:

- Федеральным законом «О бухгалтерском учете» от 21 ноября 1996г. № 129-ФЗ;
- ПБУ 1/98 «Учетная политика предприятия»;
- действующими Положениями (стандартами) по бухгалтерскому учету (ПБУ);
- указаниями об объеме форм бухгалтерской отчетности и Указаниями о порядке составления бухгалтерской отчетности, утвержденных Приказом МФ РФ от 22.07.2003г. № 67Н;
- рабочим Планом счетов, разработанным на основе типового Плана счетов;
- нормативных актов по бухгалтерскому учету, с учетом отдельных требований налогового и гражданского законодательства в Российской Федерации.

1.1. В настоящем Положении определяется Учетная политика как совокупность принципов, правил организации и технологии реализации способов ведения бухгалтерского и налогового учета. Учетная политика определяет принципы отражения в бухгалтерском учете всех факторов хозяйственной деятельности.

1.2. Учетная политика разработана с целью формирования в учете и отчетности максимально полной, объективной и достоверной, а также оперативной финансовой и управленческой информации с учетом организационных и отраслевых особенностей ГРЭС.

1.3. Настоящее положение обеспечивает единство методологии ведения бухгалтерского учета и формирования бухгалтерской отчетности.

1.4. Способы ведения бухгалтерского учета, при формировании настоящей Учетной политики, утверждаются приказом Генерального директора и последовательно применяются с первого января 2006 года.

2. Организация бухгалтерского учета.

2.1. Бухгалтерский учет на предприятии ведется в соответствии с едиными методологическими основами и правилами, установленными Законом «О бухгалтерском учете» и Положении о ведении учета и отчетности в РФ, Планом счетов бухгалтерского учета и положениями, регулирующими порядок учета различных объектов бухучета.

2.2. Ответственность за организацию, состояние и достоверность бухгалтерского учета, своевременное представление ежегодного отчета и другой финансовой отчетности в соответствующие государственные органы, а также сведений о деятельности Общества, представляемых акционерам Общества, кредиторам и в средствах массовой информации несет единоличный исполнительный орган Общества в соответствии с законодательством РФ и Уставом.

2.3. Бухгалтерский учет в Обществе ведет бухгалтерская служба, возглавляемая главным бухгалтером.

2.4. Главный бухгалтер подчиняется непосредственно руководителю Общества и несет ответственность за формирование учетной политики, ведение бухгалтерского учета, своевременное представление полной и достоверной бухгалтерской отчетности.

3. ТЕХНИЧЕСКИЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ.

3.1. Основные правила бухгалтерского учета.

3.1.1. Основным видом деятельности акционерного общества является производство электрической и тепловой энергии, транспорт тепла.

3.1.2. Для ведения учета хозяйственных операций по видам деятельности на предприятии разработан рабочий план счетов. Рабочий план счетов бухгалтерского учета Общества составлен на основании Плана счетов бухгалтерского учета, утвержденного приказом Министерства Финансов РФ от 31 октября 2000г. № 94н и с учетом функциональности программного обеспечения.

3.1.3. Рабочий план содержит необходимые синтетические и аналитические счета для ведения бухгалтерского учета с учетом специфики производства, в соответствии с требованиями своевременности и полноты учета и отчетности. Рабочий план является приложением к учетной политике.

3.1.4. Для оформления фактов хозяйственной деятельности Общество применяет типовые формы первичных учетных документов, установленные Государственным комитетом РФ по статистике, Минфином РФ и другими уполномоченными органами исполнительной власти, а также фирменные формы первичных учетных и иных документов, утверждаемые соответствующими распорядительными документами Общества.

3.1.5. Правила документооборота в Обществе в целях ведения бухгалтерского и налогового учета, а также составления отчетности регулируются графиком документооборота, составляемым главным бухгалтером. График документооборота устанавливает сроки и объем представления первичных учетных и иных документов в бухгалтерию другими отделами Общества. Сроки и объем представления бухгалтерской и налоговой отчетности Общества в соответствующие государственные контролирующие органы графиком документооборота не устанавливаются, они регулируются действующим законодательством.

3.2 Право подписи первичных документов.

3.2.1. Право подписи первичных учетных документов имеет единоличный исполнительный орган Общества, исполнительный директор, главный инженер, заместители исполнительного директора, имеющие соответствующие доверенности. Правом второй подписи наделяется главный бухгалтер и его заместитель.

3.2.2. Право подписи первичных учетных документов устанавливается приказом. Кроме того, руководители служб (начальники отделов) имеют право подписи документов на основании их должностных и функциональных обязанностей.

3.2.3. Перечень лиц, имеющих право подписи, подлежит согласованию с главным бухгалтером.

3.3. Коммерческая тайна.

3.3.1. Содержание регистров бухгалтерского учета и внутренней бухгалтерской отчетности; сведения о численности работающих в акционерном обществе, его структура производства и управления; сведения об акционерах общества, счетах, открытых в банке, финансовом состоянии общества до его опубликования после проведения собрания акционеров за отчетный год является коммерческой тайной. В случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, государственной тайной. Лица получившие доступ к информации, содержащейся в регистрах бухгалтерского учета и во внутренней бухгалтерской отчетности, обязаны хранить коммерческую и государственную тайну. За ее разглашение они несут ответственность, установленную законодательством Российской Федерации.

3.4. Инвентаризации имущества и финансовых обязательств.

3.4.1. В соответствии со статьей 12 Закона «О бухгалтерском учете» для обеспечения достоверности данных бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности общество проводит инвентаризацию имущества и обязательств, в ходе которой проверяются и документально подтверждаются их наличие, состояние и оценка.

3.4.2. Порядок проведения инвентаризаций определен Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденных Приказом Минфина РФ от 13 июня 1995г. № 49.

3.4.3. Ежемесячно проводятся инвентаризации:

- - остатков ГСМ в бензобаках автомобилей в подотчете у водителей, остатков ГСМ на автозаправочных станциях;
- - остатков твердого и жидкого топлива согласно РД 34.09.105.96;
- - наличных денежных средств, денежных документов, ценных бумаг.

3.4.4. Для проведения инвентаризации приказом руководителя назначается инвентаризационная комиссия и рабочие комиссии.

3.4.5. Инвентаризация имущества проводится по его местонахождению, по каждому наименованию и в разрезе материально-ответственных лиц.

3.4.6. Бухгалтерией на основании инвентаризационных описей в случае выявления расхождений между данными бухгалтерского учета и данными инвентаризационных ведомостей составляется сличительные ведомости, в которые включаются те наименования имущества и обязательств, по которым выявлены расхождения с учетными данными.

3.4.7. Выявленные при инвентаризации и других проверках расхождения фактического наличия с данными бухгалтерского учета регулируются в следующем порядке:

- Основные средства, материальные ценности, денежные средства и другое имущество, оказавшее в излишке, подлежит приходуванию и зачислению на результаты хозяйственной деятельности.

- Убытки ценностей в пределах норм, установленных законодательством, списываются на издержки производства. Нормы убыли применяются лишь при выявлении фактических недостач.

- Зачет по результатам пересортицы допускается как исключение по ТМЦ одного и того же наименования, у одного и того же материально-ответственного лица и за один и тот же отчетный период в тождественных количествах.

- Недостача материальных ценностей, денежных средств и другого имущества, а также порча сверх норм естественной убыли относится на виновных лиц, если таковые будут установлены.

3.5. Места хранения первичной учетной документации

3.5.1. Бухгалтерские документы до сдачи в общий архив находятся на ответственном хранении в архиве бухгалтерии. Каждая партия документов текущего года, относящаяся к учетному регистру, формируется отдельно в соответствии с реестром дел по номенклатуре дел бухгалтерии, реестром нормативов по бухучету, реестром общероссийских классификаторов.

3.5.2. Кассовые ордера, авансовые отчеты, выписки из банка с приложениями, а также другие документы, по которым произведена выплата денежных средств, подбираются в порядке последовательности их номеров и хранятся подшитыми в папках.

3.5.3. Учетные бухгалтерские регистры хранятся в подшитом виде в отдельных папках. На папках приводится наименование предприятия, название и порядковый номер папки, год создания папки.

3.5.4. Сроки хранения документов, учетных регистров и бухгалтерской отчетности в архиве определяются в соответствии требованиями, установленными Росархивом РФ. По истечении срока хранения архивные документы подлежат уничтожению в соответствии с действующим порядком.

3.5.5. Ответственность за организацию хранения учетных документов, регистров бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности несет руководитель.

3.6. Бухгалтерская отчетность.

3.6.1. На основе данных синтетического и аналитического учета бухгалтерская и статистическая отчетность составляется по форме и в объеме, определяемом законодательством.

3.6.2. Бухгалтерская отчетность подписывается руководителем и главным бухгалтером.

3.6.3. Годовая отчетность предоставляется в течение 90 дней после окончания года, квартальная – в течение 30 дней после окончания квартала.

3.6.4. Годовой отчет, бухгалтерский баланс, отчет о прибылях и убытках Общества подлежат утверждению Советом директоров Общества, а затем рассматриваются и утверждаются общим собранием акционеров и публикуются не позднее 1 июня года, следующего за отчетным.

3.6.5. Достоверность данных, содержащихся в годовом отчете Общества, годовой бухгалтерской отчетности должна быть подтверждена Аудитором Общества.

3.7. Внесение изменений и дополнений в учетную политику.

3.7.1. В соответствии с ПБУ 1/98 «Учетная политика предприятия» настоящее положение может быть изменено и дополнено в случаях:

• изменения Законодательства Российской Федерации или в системе нормативного регулирования бухучета в РФ.

• разработки организацией новых способов ведения бухгалтерского учета. Применение нового способа ведения бухгалтерского учета предполагает более достоверное представление фактов хозяйственной деятельности в учете и отчетности организации или меньшую трудоемкость учетного процесса без снижения степени достоверности информации;

• существенного изменения условий деятельности, которое может быть связано с реорганизацией, сменой собственников, изменением видов деятельности и т.п.

3.7.2. Не считается изменением учетной политики, утверждение способа ведения бухгалтерского учета фактов хозяйственной деятельности, которые отличны по существу от фактов, имевших место ранее, или возникли впервые в деятельности организации.

3.7.3. Изменение учетной политики должно быть обоснованным и оформляется приказом руководителя.

4. МЕТОДИЧЕСКИЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

4.1. Нематериальные активы

4.1.1. Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов, ПБУ 14/01», утвержденным Минфином РФ от 16 октября 2000 г. № 91н и осуществляется на 04 балансовом счете.

Оценка нематериальных активов.

4.1.2. Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

4.1.3. Первоначальная стоимость нематериальных активов, приобретенных за плату, определяется как сумма фактических расходов на приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов. Возникновение дополнительных расходов по приведению нематериальных активов в состояние пригодное к использованию в запланированных целях увеличивает первоначальную стоимость нематериальных активов.

4.1.4. Созданные в Обществе нематериальные активы оцениваются по фактическим расходам на их создание, без учета общехозяйственных расходов и иных аналогичных расходов, кроме случаев, когда они непосредственно связаны с приобретением активов.

4.1.5. Нематериальные активы, полученные по договорам дарения (безвозмездно), оцениваются исходя из их рыночной стоимости на дату принятия к бухгалтерскому учету. Для определения рыночной стоимости используется экспертное заключение независимого лицензированного оценщика.

4.1.6. Нематериальные активы, полученные по договорам, предусматривающим оплату неденежными средствами, оцениваются по стоимости товаров (ценностей) подлежащих передаче, а при невозможности определить цену товаров (ценностей) – по цене приобретения нематериальных активов в аналогичных сравнимых обстоятельствах.

4.1.7. Стоимость нематериальных активов, по которой они приняты к бухгалтерскому учету, не подлежит изменению, кроме случаев, установленных законодательством Российской Федерации.

Срок полезного использования.

4.1.8. Срок полезного использования нематериальных активов определяется специально созданной комиссией и утверждается директором на момент принятия их к бухгалтерскому учету.

4.1.9. Определение срока полезного использования по каждому виду амортизируемых нематериальных активов при их постановке на учет производится исходя:

- срока действия патента, свидетельства и других ограничений срока использования объектов интеллектуальной собственности;
- ожидаемого срока использования этого объекта, в течение которого общество может получать экономические выгоды.

4.1.10. По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования, нормы амортизационных отчислений устанавливаются в расчете на двадцать лет, но не более срока деятельности организации.

Амортизация нематериальных активов.

4.1.11. Общество применяет линейный способ начисления амортизационных отчислений исходя из первоначальной стоимости и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования объекта нематериальных активов.

4.1.12. Амортизационные отчисления по нематериальным активам, кроме организационных расходов, отражаются в бухгалтерском учете на счете 05 «Амортизация нематериальных активов».

4.1.13. Амортизационные отчисления по нематериальным активам начисляются с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, принятия объекта к бухгалтерскому учету и начисляются до полного погашения стоимости объекта.

Списание нематериальных активов.

4.1.14. Стоимость нематериальных активов, использование которых прекращено для целей производства продукции, выполнения работ и оказания услуг, либо для управленческих нужд, подлежит списанию.

4.1.15. Доходы и расходы от списания отражаются в бухгалтерском учете в отчетном периоде, к которому они относятся и подлежат списанию на финансовые результаты.

4.2 Основные средства.

4.2.1. Бухгалтерский учет основных средств осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств, ПБУ 6/01», утвержденным приказом Минфина РФ от 30 марта 2001 г. № 26н, с дополнениями и изменениями. Учет основных средств осуществляется на 01 балансовом счете по видам основных средств, с закреплением их за материально-ответственными лицами.

4.2.2. К основным средствам относятся активы, которые должны отвечать в совокупности следующим условиям:

- использоваться в производстве продукции при выполнении работ, услуг, управленческих нужд;
- срок полезного использования превышает 12 месяцев;
- общество не планирует последующую перепродажу;
- обладать способностью приносить экономическую выгоду.

4.2.3. Активы, в отношении которых выполняются вышеперечисленные условия, стоимостью до 10000 рублей за единицу отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе материально-производственных запасов.

4.2.4. При наличии библиотеки (библиотечного фонда), стоимость печатных изданий, включаемых в библиотечный фонд зачисляется в состав основных средств по дебету счета 01 «Основные средства» с кредита счета 08 «Вложения во внеоборотные активы». Указанные основные средства не амортизируются. По мере выбытия их стоимость списывается на затраты.

4.2.5. Единицей учета основных средств является инвентарный объект, который принимается к учету на основании акта приема- передачи объектов основных средств, составленного постоянно действующей комиссией, согласно приказу директора предприятия.

4.2.6. Инвентарным объектом основных средств является объект со всеми приспособлениями и принадлежностями, или отдельно конструктивно-обособленный предмет, предназначенный для выполнения определенных самостоятельных функций, или обособленный комплекс конструктивно - сочлененных предметов, представляющих собой единое целое и предназначенный для выполнения определенной работы.

Оценка основных средств

4.2.7. Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

4.2.8. При приобретении основных средств за плату первоначальная стоимость определяется как сумма фактических затрат на приобретение, сооружение и изготовление за исключением НДС и иных возмещаемых налогов и без учета общехозяйственных расходов, кроме случаев, когда они непосредственно связаны с приобретением основных средств.

4.2.9. Фактическими затратами на приобретение, сооружение и изготовление основных средств являются:

- суммы, уплачиваемые в соответствии с договором поставки их поставщику, договором купли-продажи (продавцу);
- суммы, уплачиваемые организациям за осуществление работ по договору строительного подряда и иным договорам;
- суммы, уплачиваемые организациям за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением основных средств;
- регистрационные сборы, государственные пошлины и другие аналогичные платежи, произведенные в связи с приобретением (получением) прав на объект основных средств;
- таможенные пошлины;
- не возмещаемые налоги, уплачиваемые в связи с приобретением объекта основных средств;
- вознаграждения, уплачиваемые посреднической организации, через которую приобретен объект основных средств;

- иные затраты, непосредственно связанные с приобретением, сооружением и изготовлением объекта основных средств и затраты по доведению их до состояния, в котором они пригодны к использованию.

4.2.10. При получении основных средств по договору дарения и в иных случаях безвозмездного получения первоначальной стоимостью признается их рыночная стоимость на дату прихода, увеличенная на сумму дополнительных расходов, связанных с поступлением объекта. Под рыночной стоимостью понимается сумма денежных средств, которая может быть получена в результате продажи указанных основных средств.

4.2.11. В первоначальную стоимость объектов основных средств, независимо от способа приобретения, включаются также фактические затраты на доставку объектов и приведение их в состояние, пригодное для использования.

4.2.12. Изменение первоначальной стоимости основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, допускается в случаях достройки, дооборудования, модернизации, реконструкции, частичной ликвидации и переоценки объектов основных средств.

4.2.13. Округление копеек в стоимости ОС при вводе в эксплуатацию списываются на счет 91 «Внереализационные расходы».

4.2.14. Доходы от сдачи основных средств в аренду отражаются на счете 91 «Операционные доходы».

Амортизация основных средств.

4.2.15. Бухгалтерский учет амортизации основных средств осуществляется на 02 балансовом счете по видам основных средств.

4.2.16. Начисление амортизации по объектам основных средств, производится линейным способом исходя из первоначальной стоимости объекта основных средств и нормы амортизации, исчисленной исходя из установленного при принятии к учету срока полезного использования этого объекта в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 1 января 2002г. № 1. По основным средствам, принятым к учету до 1 января 2002 года, начисление амортизации производится исходя из норм амортизационных отчислений, утвержденный Постановлением Совмина СССР от 22.10.90. № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР». В течение отчетного года амортизация начисляется ежемесячно в размере одной двенадцатой годовой суммы и начисляется с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, принятия объекта к учету и производится до полного погашения стоимости объекта либо списания объекта или прочего выбытия.

4.2.17. Начисление амортизационных отчислений по объектам основных средств производится независимо от результатов деятельности и отражается в учете отчетного периода, к которому оно относится.

4.2.18. Начисление амортизации приостанавливается:

- в случае нахождения объектов основных средств на реконструкции, модернизации и ремонта (по решению руководителя) сроком более 12 месяцев;
- при переводе по решению руководителя организации на консервацию с продолжительностью более трех месяцев.

4.2.19. Амортизация объектов основных средств, переданных или получаемых в лизинг, производится лизингодателем или лизингополучателем в зависимости от того, на чьем балансе числятся указанные объекты в соответствии с лизинговым договором.

4.2.20. По окончании процесса восстановления объектов основных средств амортизационные отчисления определяются исходя из остаточной стоимости, увеличенной на суммы затрат на восстановление, и оставшегося срока полезного использования. По решению технической комиссии срок полезного использования некоторых реконструированных и модернизированных основных средств может пересматриваться.

4.2.21. Затраты на консервацию и содержание строящегося объекта являются внереализационными и отражаются на счете 91 «Прочие доходы и расходы».

4.2.22. Основные средства, права на которые подлежат государственной регистрации в соответствии с законодательством РФ, включаются в состав амортизируемого имущества в целях бухгалтерского учета в момент подачи документов для их государственной регистрации.

Срок полезного использования.

4.2.23. Определение срока полезного использования производится при принятии объекта к бухгалтерскому учету в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 1 января 2002г. № 1.

4.2.24. Срок полезного использования объекта основных средств устанавливается при принятии объекта к учету и изменению не подлежит, за исключением случаев, если выявлено улучшение (повышение) первоначально принятых нормативных показателей функционирования объекта в связи с модернизацией и реконструкцией в пределах амортизационной группы.

4.2.25. При приобретении объектов основных средств, бывших в употреблении, срок полезного использования уменьшается на количество лет (месяцев) эксплуатации данного объекта предыдущим собственником. Если срок фактического использования у предыдущих собственников окажется равным или превышающим срок его полезного использования, определяемый классификацией основных средств, утвержденной Постановлением Правительства РФ №1, а для основных средств, принятых к учету до 01.01.02г. срок, определяемый Постановлением Совмина № 1072 от 22.10.90г., то срок полезного использования определяется технической комиссией исходя из требований техники безопасности и других факторов в пределах амортизационных групп.

Восстановление основных средств.

4.2.26. Восстановление основных средств осуществляется посредством модернизации и реконструкции.

4.2.27. Основные средства с нулевой остаточной стоимостью, и малоценные основные средства, бухгалтерский учет которых ведется на забалансовом счете, подлежат ремонту с отнесением расходов на затратные счета.

Выбытие основных фондов.

4.2.28. При выбытии основных средств по причине продажи, списания в случае морального и физического износа и невозможности их использования ввиду непригодности к дальнейшей эксплуатации, прочего списания, результаты списания стоимости выбытия отражаются в бухгалтерском учете в составе операционных расходов.

4.2.29. Расходы от списания основных средств при авариях, стихийных бедствиях и иных чрезвычайных ситуациях подлежат зачислению в состав чрезвычайных расходов.

4.2.30. Для определения целесообразности использования или непригодности объектов основных средств к дальнейшему использованию и оформления документации на списание объектов приказом руководителя создается постоянно действующая комиссия.

4.2.31. Детали, узлы и агрегаты разобранного и демонтированного оборудования, пригодные для ремонта других объектов основных средств, а также материалы приходятся по цене возможной реализации, а непригодные детали и материалы приходятся как вторичное сырье.

4.2.32. Инвентарные карточки по выбывшим объектам основных средств, хранятся в течение пяти лет.

4.2.33. При выбытии недвижимого имущества, право собственности на которые зарегистрированы в установленном порядке, подлежит снятию с учета в регистрационных органах.

4.3. Материально- производственные запасы.

4.3.1. Материально-производственными запасами признаются активы:

- используемые в качестве сырья, материалов и т. д. при производстве продукции предназначенной для продажи, выполнения работ, услуг;
- предназначенные для продажи;
- используемые для управленческих нужд организации;
- готовая продукция и товары.

4.3.2. Активы стоимостью до 10000 рублей, числящиеся в составе материально-производственных запасов, списываются на расходы по мере отпуска их в производство или эксплуатацию. В целях обеспечения сохранности в Обществе организуется контроль за их движением. Указанные активы продолжают числиться за балансом в количественном выражении до полного их фактического списания по причине выбытия за непригодностью, реализации, безвозмездной передачи и по другим причинам.

4.3.3. Бухгалтерский учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов, ПБУ 5/01», утвержденным приказом Минфина РФ от 9 июня 2001года № 44н. Бухгалтерский учет

технологического топлива осуществляется на основании Методических указаний по организации учета топлива на тепловых электростанциях РД 34.09.105-96.

4.3.4. Бухгалтерский учет материально-производственных запасов ведется на балансовом счете 10, в разрезе субсчетов на которых учитываются материально-производственные запасы, строительные и вспомогательные материалы, конструкции и детали, технологическое топливо, тара и тарные материалы, запчасти, нефтепродукты, давальческие материалы, инвентарь, инструмент, хозяйственные принадлежности, спецодежда.

4.3.5. Готовая продукция основного вида деятельности общества учитывается на 43 балансовом счете по фактической стоимости в разрезе видов готовой продукции.

4.3.6. Учет продукции, изготовленной обществом, которая полностью используется внутри акционерного общества, осуществляется на балансовом счете 10 «Материалы» без использования счета 43 «Готовая продукция».

4.3.7. Оборудование, требующее монтажа и предназначенное для установки в строящихся (реконструируемых) объектах учитывается на балансовом счете 07 «Оборудование к установке».

4.3.8. Единицей бухгалтерского учета материально-производственных запасов является номенклатурный номер.

Оценка материально-производственных запасов.

4.3.9. Материально – производственные запасы отражаются в учете и отчетности по цене их фактического приобретения или изготовления.

4.3.10. Фактическая себестоимость материально-производственных запасов, приобретенных за плату, складывается из следующих фактических затрат:

- сумм, уплаченных поставщику, включая оплату расходов по транспортировке и прочих услуг перевозчика;
- сумм вознаграждений, уплаченных посредническим организациям;
- наценок (надбавок) снабженческо-сбытовых организаций;
- таможенных пошлин и иных платежей при импортных поставках;
- сумм вознаграждений, уплаченных за информационно-консультационные услуги, включая услуги товарных бирж и брокерских контор, торгово-промышленных палат, связанных с формированием и поставкой запасов;
- не возмещаемых налогов, уплаченных при приобретении материально-производственных запасов;
- сумм, уплаченных поставщикам при предоставлении товарного кредита (процентов за отсрочку платежа), включенных в стоимость поставленных запасов согласно счетам поставщика;
- сумм, возмещаемых поставщикам (посредникам) по транспортировке, хранению, доставке запасов и осуществляемых силами сторонних организаций;
- сумм, оплаченных сторонним организациям за погрузочно-разгрузочные, транспортные расходы, связанные с внутренним перемещением (в рамках общества) товарно-производственных запасов;
- сумм расходов по страхованию;
- сумм фактических расходов по доработке и улучшению технических характеристик полученных запасов (до момента передачи в переработку);
- суммовых разниц, возникших при оплате счетов поставщиков по запасам, приобретенным по договорам с отражением цен в условных единицах (при условии возникновения суммовых разниц до реализации, списания на затраты или выбытия со склада по другим основаниям);
- стоимость тары и упаковочных материалов за вычетом стоимости тары по цене возможного использования (в случае включения стоимости тары в стоимость материалов);
- подача, уборка вагонов и другие услуги железных дорог (кроме простоя вагонов);
- затраты по доведению материально-производственных запасов до состояния, в котором они пригодны к использованию.
- начисленные проценты по заемным средствам до принятия к учету материально-производственных запасов.
- иные затраты, непосредственно связанные с приобретением МПЗ.

4.3.11. Неотфактурованные поставки материальных запасов приходятся и учитываются по принятым в организации учетным ценам, при этом другие расходы, входящие в фактическую себестоимость материалов, учитываются отдельно в составе транспортно-заготовительных расходов. Формирование материальных запасов по учетным ценам ведется с применением счета 15

«Заготовление материальных ценностей». Отклонения между фактической себестоимостью материалов и их учетной ценой учитываются на счете 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей».

4.3.12. Фактическая себестоимость материально-производственных запасов при изготовлении их собственными силами определяется исходя из производственной себестоимости (фактических затрат).

4.3.13. Фактическая стоимость материально-производственных запасов, полученных безвозмездно, или по договору дарения оценивается по рыночной стоимости на дату постановки на учет. При отсутствии информации о рыночной цене, фактическая стоимость определяется в оценке последней поставки.

4.3.14. Оценка материально-производственных запасов, полученных по неотфактурованным поставкам, производится по оценке, предусмотренной в договоре, без учета НДС. В случае отсутствия информации о стоимости в договоре стоимость определяется исходя из стоимости последней поставки или при отсутствии цены последней поставки по рыночным ценам.

4.3.15. Товары учитываются на счете 41 «Товары» и оцениваются по стоимости их приобретения.

Выбытие материально – производственных запасов.

4.3.16. При отпуске материально-производственных запасов в производство и ином выбытии их оценка производится по средней себестоимости с учетом заготовительно-складских расходов.

4.3.17. Стоимость спецодежды, спецоснастки и специнструмента, срок эксплуатации которых согласно нормам выдачи не превышает 1 года, единовременно списывается в дебет соответствующих счетов учета затрат на производство в момент их передачи (отпуска) в производство или сотрудникам организации. С целью контроля за сохранностью выданных спецодежды, спецоснастки и специнструмента ведется их оперативный учет по материально-ответственным лицам.

Стоимость спецодежды, спецоснастки и специнструмента со сроком эксплуатации более года погашается линейным способом исходя из сроков их полезного использования путем начисления износа, исходя из нормативной и технической документации по их использованию. Сроки использования спецодежды, обуви, оснастки, сроком эксплуатации более года, предусмотрены в типовых отраслевых нормах, а также в Правилах обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты, утвержденных Постановлением Министерства труда и социального развития Российской Федерации от 18 декабря 1998 г. N 51, зарегистрированных в Министерстве юстиции Российской Федерации 5 февраля 1999 г., регистрационный номер 1700.

4.3.18. Отпуск материалов на сторону для целей переработки производится при наличии договоров или соглашений. Если в договоре подряда предусмотрена передача материалов подрядчику без оплаты, эти материалы рассматриваются как давальческое сырье. Их стоимость при передаче не списывается со счета 10 «Материалы», а перемещается на соответствующий субсчет «Материалы, переданные в переработку» с учетом ТЗР и впоследствии списывается на издержки производства или на счет 08 «Вложения во внеоборотные активы».

4.3.19. При использовании единицы запаса из неотфактурованных поставок, единицы запаса по поступившим учетным документам списывается следующим образом:

- при списании в производство в отчетном году разница списывается на затраты (себестоимость) продукции (товаров, услуг) отчетного месяца;
- при списании в производство в предыдущем году разница списывается на убытки прошлых лет в месяце, в котором поступили учетные документы по неотфактурованным поставкам.

4.3.20. При использовании единицы запаса из числа неотфактурованных поставок на различные цели: производство продукции (услуг) основного производства; производство продукции (товаров, услуг) прочих видов деятельности; отпуск на сторону или собственному обслуживающему производству, капитальному строительству и т. д.; разница в оценке фактической себестоимости, учитываемая на счете 16, списывается в доле, приходящейся на 1 руб. использованных запасов в оценке на момент принятия на учет отдельно по каждому виду деятельности с соблюдением принципа временной определенности.

4.3.21. Стоимость инструментов, инвентаря, хозяйственных принадлежностей сроком эксплуатации менее года списывается на затраты в полном размере при их передаче в эксплуатацию. В целях обеспечения их сохранности организуется надлежащий контроль.

4.3.22. Бухгалтерский учет технологического (жидкого и твердого) топлива осуществляется на основании Методических указаний по организации учета топлива на тепловых электростанциях согласно РД 34.09.105-96 с внесенными изменениями.

4.3.23. Отпуск технологического топлива на производство, издержки обращения и передача по внутривзаводскому обороту, производится по средневзвешенной цене, которая определяется как отношение стоимости остатков топлива на начало отчетного месяца, стоимости поступившего топлива на количественное выражение топлива.

На предприятии, где используется один вид топлива – газ, который не складывается, полученное топливо списывается в производство в момент прихода.

4.3.24. Количество поставленного газа определяется по контрольно-измерительным приборам Поставщика, установленным на распределительных газопроводах. Учет поставленного газа в количественном выражении, согласно заключенному договору, определяется ежедневно за период с 10-00 предыдущих суток до 10-00 московского времени текущих суток.

4.3.25. Стоимость расхода газа на производство принимается по ценам, указанным в товарной накладной на отпуск газа с учетом платы за снабженческо-сбытовые услуги и транспортного тарифа.

4.3.26. Расход топлива на производство производится на основании акта о движении и остатках топлива, составленного производственно-техническим отделом и утвержденным директором или главным инженером.

4.4. Расходы будущих периодов

4.4.1. Расходы, произведенные в отчетном периоде, но относящиеся к будущим отчетным периодам отражаются в балансе отдельной строкой как расходы будущих периодов.

4.4.2. В состав расходов будущих периодов включаются, в частности:

- расходы, связанные с освоением новых производств, установок и агрегатов;
- платежи по добровольному и обязательному страхованию имущества и работников; страхованию гражданской ответственности;
- расходы по приобретению лицензий на осуществление отдельных видов деятельности;
- расходы, связанные с приобретением программных продуктов и баз данных по авторским договорам, если эти активы не соответствуют условиям, установленным для нематериальных активов (п. 3 ПБУ 14/2000);
- отпуска будущих периодов;
- иные расходы, относящиеся к будущим отчетным периодам.

4.4.3. Аналитический учет расходов будущих периодов ведется по видам на счете 97 «Расходы будущих периодов» по видам расходов.

4.4.4. Расходы будущих периодов подлежат списанию по видам расходов равномерно в течение периода, к которому они относятся, в соответствии с договором или по решению комиссии, утвержденной приказом руководителя.

4.5 Учет кассовых операций и денежных документов.

4.5.1. Бухгалтерский учет кассовых операций, денежных документов осуществляется на балансовом счете 50 в разрезе субсчетов по видам.

4.5.2. Учет кассовых операций ведется согласно «Порядку ведения кассовых операций в РФ № 40 от 22.09.93г.

4.5.3. Все кассовые операции оформляются унифицированными формами первичной учетной документации автоматизированным способом. Приходные и расходные кассовые ордера при их выписке регистрируются отдельно по приходу и расходу по порядку сквозной нумерацией по 31 декабря отчетного года. Платежные ведомости имеют регистрационный номер из расчетной группы и номер РКО, к которому относятся ведомости.

4.5.4. Лимит остатка кассы устанавливается по согласованию с обслуживающим банком на основании расчета.

4.5.5. Кассовые отчеты составляются в соответствии с Порядком ведения кассовых операций. В случае ведения кассовых операций автоматизированным способом, при котором документ «Вкладной лист кассовой книги» формируется одновременно с формированием документа «Отчет кассира», вкладной лист кассовой книги хранится кассиром отдельно за каждый месяц, а в конце года общее количество листов заверяется подписями руководителя и главного бухгалтера и книга печатывается.

4.5.6. Ответственным исполнителем за эксплуатацию ККТ являются лица, осуществляющие расчеты с применением ККТ.

4.5.7. Денежные документы, выпускаемые предприятием или приобретенные на стороне (курортные путевки, векселя, облигации) хранятся в кассе и учитываются на балансовом счете 50, субсчет 3 в сумме фактических затрат их приобретения. Их списание с материально-ответственных лиц производится по актам, утвержденных руководителем. Учет бланков строгой отчетности ведется на забалансовом счете 006. Для учета движения денежных документов открывается отдельная кассовая книга, с выделением на каждый вид документов отдельной страницы.

4.6. Учет подотчетных сумм.

4.6.1. Бухгалтерский учет подотчетных сумм осуществляется на балансовом счете 71 «Расчеты с подотчетными лицами» по видам назначения.

4.6.2. Учет представительских расходов осуществляется в соответствии с Положением, утвержденным руководителем. Денежные средства выдаются в подотчет на основании приказа руководителя, в котором указывается ответственный за прием делегации, ее состав и цель переговоров. К приказу прилагается смета представительских расходов.

4.7. Финансовые вложения

4.7.1. Учет финансовых вложений осуществляется на основании Положения по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденного Приказом Минфина России № 126н.

4.7.2. Аналитический учет по счету учета финансовых вложений ведется по видам финансовых вложений и объектам, в которые осуществлены эти вложения (организациям-продавцам ценных бумаг; другим организациям, участником которых является организация; организациям-заемщикам и т.п.). Построение аналитического учета должно обеспечить возможность получения данных о краткосрочных и долгосрочных активах. При этом учет финансовых вложений в рамках группы взаимосвязанных организаций, о деятельности которой составляется сводная бухгалтерская отчетность, ведется на счете 58 «Финансовые вложения» обособленно. Все финансовые вложения принимаются к учету в сумме фактических затрат

4.7.3. При выбытии актива, принятого к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которому не определяется текущая рыночная стоимость, его стоимость определяется исходя из оценки по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета.

4.7.4. Первоначальная стоимость финансовых вложений, по которой они приняты к бухгалтерскому учету, может изменяться в случаях, установленных Положением по бухгалтерскому учету "Учет финансовых вложений" ПБУ 19/02.

4.7.5. Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерской отчетности на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату. Указанную корректировку общество осуществляет ежеквартально. Разница между оценкой финансовых вложений по текущей рыночной стоимости на отчетную дату и предыдущей оценкой финансовых вложений относится на финансовые результаты в корреспонденции со счетом учета финансовых вложений.

4.7.6. Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, подлежат отражению в бухгалтерском учете и в бухгалтерской отчетности на отчетную дату по первоначальной стоимости.

4.7.7. Резервы под обесценение финансовых вложений не создаются.

4.8. Расчеты с дебиторами и кредиторами.

4.8.1. Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, а также авансовых платежей, поступивших в счет предстоящей отгрузки, учитывается на балансовом счете 62 в разрезе субсчетов.

4.8.2. Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками, а также авансовых платежей, оплаченных в счет предстоящих поставок, учитывается в сумме принятых к оплате счетов и величине начисленных обязательств, согласно расчетным документам на балансовом счете 60 в разрезе субсчетов.

4.8.3. Дебиторская задолженность с разными дебиторами и кредиторами осуществляется на балансовом счете 76, в разрезе субсчетов и по каждому дебитору и кредитору.

4.8.4. При закрытии обязательств неденежными средствами датой погашения задолженности считать следующее:

- при реализации продукции по договорам мены - дата исполнения обязательств обеими сторонами;
- при прекращении обязательств зачетом встречных однородных требований - дата подписания соответствующего документа (акта, соглашения, протокола и др.).

4.8.5. Кредиторская задолженность по неотфактурованным поставкам учитывается в сумме поступивших ценностей, определенной исходя из цены и условий, предусмотренных в договорах без НДС.

4.8.6. В бухгалтерской отчетности задолженность с ожидаемым сроком погашения более чем через 12 месяцев после отчетной даты (долгосрочная) и в течение 12 месяцев после отчетной даты (краткосрочная) показывается раздельно. Исчисление указанного срока осуществляется с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия задолженности на учет, и определяется в соответствии с условиями договоров или иными имеющимися доказательствами о сроке предстоящего платежа.

4.8.7. Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, предполагаемая к погашению в отчетном году, переводится на начало года в разряд краткосрочных обязательств. Краткосрочная задолженность перед поставщиками и подрядчиками в разряд краткосрочных обязательств не переводится.

4.8.8. Дебиторская задолженность, по которой истек срок исковой давности, другие долги, нереальные для взыскания, списываются на основании решения руководителя.

4.8.9. Резерв по сомнительным долгам создается один раз в год после проведения ежегодной инвентаризации перед составлением годовой отчетности организации. Резерв создается по дебиторской задолженности, возникшей в связи с реализацией товаров, выполнением работ, оказанием услуг.

Основанием для расчета являются представляемые бухгалтерией ведомости контрагентов с указанием суммы задолженности и дифференциации ее на конец года по срокам возникновения:

- при сроке долга до 45 дней – 0% от общей суммы долга;
- при сроке долга от 45 до 90 дней – 50% от общей суммы долга;
- при сроке свыше 90 дней - 100% от общей суммы долга.

Размер резерва определяется исходя из каждого конкретного случая на основании объективной информации о платежеспособности дебитора.

4.8.10. Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов учитывается на забалансовом счете 007 «Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов» в течение 5 лет с момента отнесения с целью наблюдения за возможностью ее взыскания в случае изменения существенного положения должника.

4.9. Кредиты и займы.

4.9.1. Бухгалтерский учет по краткосрочной задолженности кредитов и займов ведется на бухгалтерском счете 66 «Расчеты по краткосрочным кредитам», долгосрочных - на счете 67 «Расчеты по долгосрочным кредитам».

4.9.2. Кредиторская задолженность по полученным кредитам и займам учитывается и отражается в отчетности с учетом причитающихся процентов, признанных и подтвержденных кредитором. Начисленные суммы процентов учитываются обособленно.

4.9.3. Учет задолженности по полученным кредитам и займам осуществляется в направлениях: срока погашения задолженности:

- краткосрочная задолженность (срок погашения не превышает 12 месяцев);
 - долгосрочная (срок погашения превышает 12 месяцев).
- состояния расчетов:
- срочная задолженность (срок погашения не наступил или пролонгирован);
 - просроченная задолженность (срок погашения истек).

4.9.4. Задолженность перед заимодавцами, обеспеченная выданными собственными векселями, учитывается обособленно на счете 66 «Расчеты по краткосрочным кредитам и займам» и счете 67 «Расчеты по долгосрочным кредитам и займам». Одновременно собственные векселя, выданные в обеспечение займов, учитываются на забалансовом счете 009 «Обязательства к уплате» в номинальной стоимости.

4.10. Государственная помощь.

4.10.1. Бухгалтерский учет государственной помощи осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет государственной помощи, ПБУ 13/2000», утвержденным приказом Минфина РФ от 16 октября 2000 г. № 92н.

4.10.2. Указанное Положение применяется в отношении подлежащих признанию в бухгалтерском учете предоставленных бюджетных средств.

4.10.3. Порядок учета бюджетных средств не зависит от вида предоставляемых ресурсов, а также способа их предоставления и осуществляется в соответствии п. 9, п. 12 и п. 14 ПБУ 13/2000.

4.11. Резервы предстоящих расходов и платежей.

4.11.1. На предстоящую оплату отпусков работникам общества, на капитальный ремонт основных средств организация резервов не создает.

4.12. Доходы от видов деятельности.

4.12.1. Бухгалтерский учет доходов от обычных видов деятельности при реализации продукции и товаров, выполненных работ, оказанных услуг, осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации, ПБУ 9/99», утвержденным приказом Минфина РФ от 6 мая 1999 г. № 32н, с учетом изменений, утвержденных приказом Минфина РФ от 30 марта 2001г. № 27н.

4.12.2. Бухгалтерский учет доходов от обычных видов деятельности (при реализации продукции, товаров, выполненных работ, оказанных услуг) ведется на балансовом счете 90. Доходы от реализации товаров (работ, услуг) учитываются в разрезе видов деятельности на соответствующих субсчетах.

4.12.3. Бухгалтерский учет операционных доходов ведется на балансовом счете 91 в разрезе субсчетов по видам доходов.

4.12.4. Доходы от реализации товаров (работ, услуг) признаются на день перехода права собственности на товары покупателям, результатов выполненных работ или возмездного оказания услуг заказчиком, определенным в соответствии с условиями заключенных договоров. Переход прав собственности на электрическую и тепловую энергию происходит в момент ее отпуска потребителю.

4.12.5. В случае реализации товаров через комиссионера доходы от реализации признаются на дату реализации, указанную в отчете комиссионера (агента) о реализации.

4.13. Расходы по видам деятельности.

4.13.1. Учет расходов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/ 99, утвержденных Приказом Минфина РФ от 30.12.1999г.№ 107н, от 30.03.2001г. № 27н.

4.13.2. Расходы должны быть обоснованными и документально подтвержденными и при этом производиться для осуществления деятельности, направленной на получение доходов.

4.13.3. Расходы, признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от времени фактической выплаты денежных средств и признаются в бухгалтерском учете независимо от намерения получить доход, операционные или иные доходы и от формы осуществления расхода (денежной и иной).

4.13.4. Расходами по обычным видам деятельности являются расходы, связанные с изготовлением и продажей продукции, приобретением и продажей товаров, а также расходы, по выполнению работ и оказанию услуг.

4.13.5. В обществе ведется раздельный учет затрат по обычным видам деятельности в разрезе статей затрат, по местам их возникновения по следующим элементам:

-материальные затраты;

- затраты на оплату труда;
- отчисления во внебюджетные фонды;
- амортизация;
- прочие затраты

При этом группировка затрат по статьям должна обеспечить выделение затрат, связанных с производством отдельных видов продукции, которые могут быть прямо включены в их себестоимость.

4.13.6. Определение затрат по видам деятельности производится путем суммирования прямых затрат по каждому виду и распределения косвенных затрат.

Перечень статей затрат, их состав и методы распределения по видам продукции (работ, услуг) определяются «Инструкцией по планированию, учету и калькулированию себестоимости электрической и тепловой энергии в энергосистемах и на электростанциях, затрат на передачу и распределение энергии в электрических и тепловых сетях» утвержденной Министерством энергетики и электрификации СССР от 18.03.1970г.

4.13.7. Учет расходов основного производства ведется на балансовом счете 20.

4.13.8. В конце промежуточного отчетного периода (месяца) производится калькулирование себестоимости основного производства по каждому субсчету и составление сводной (общей) калькуляции на производство электрической и тепловой энергии. Распределение затрат между видами энергии производится пропорционально расходу условного топлива, израсходованному на ее производство.

4.13.9. Ежемесячные расходы, учтенные на счете 20 «Основное производство» списываются на счет 43 «Готовая продукция» в сумме фактической себестоимости основного производства по видам энергии. В связи с тем, что в энергетике не может быть произведенной и оприходованной на склад продукции основной деятельности - электрической и тепловой энергии, объем реализованной продукции определяется по документам, подтверждающим фактическое ее получение у покупателя (потребителя).

4.13.10. Учитывая специфику основного вида деятельности - производство электрической и тепловой энергии их передачу потребителю в момент выработки, учет остатков незавершенного производства, а также остатков готовой продукции не ведется.

4.13.11. Затраты на производство продукции (работ, услуг) включаются в себестоимость продукции (работ, услуг) того отчетного периода, к которому они относятся, независимо от времени оплаты - предварительной или последующей (арендная плата, плата за абонентское обслуживание, плата за подписку на периодические издания нормативно - технического характера и т.п.).

Учет общепроизводственных и общехозяйственных расходов.

4.13.12. Бухгалтерский учет общепроизводственных расходов осуществляется на балансовом счете 25, общехозяйственных и административно-управленческих расходов на балансовом счете 26 в разрезе статей. Данные затраты подлежат включению в полной сумме в расходы того периода к которому они относятся, независимо от времени их возникновения.

4.13.13. Расходы по обслуживанию вспомогательного производства учитываются на счете 23 «Вспомогательные производства». К вспомогательным производствам относятся затраты, связанные с содержанием транспортного хозяйства, ремонтной деятельности и прочих вспомогательных цехов.

4.13.14. Общехозяйственные расходы относятся на себестоимость продукции основного производства, а также работ и услуг вспомогательного производства, оказываемых на сторону.

Общехозяйственные расходы, распределяются следующим образом.

На работы и услуги, произведенные или оказанные на сторону - согласно плановой норме (в процентах). По этой же норме распределяются общехозяйственные расходы и на работы и услуги по капитальному строительству, капитальному ремонту.

Остальная часть расходов распределяется между электрической и тепловой энергией пропорционально их цеховой себестоимости.

Учет расходов на НИОКР и технологические работы.

4.13.15. Отражение в бухгалтерской отчетности расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и

технологические работы» ПБУ 17/02», утвержденным приказом Минфина РФ от 19 ноября 2002 г. № 115н.

Учет операционных и внереализационных расходов.

4.13.16. Расходы, не признанные в качестве выручки и расходов от обычных видов деятельности признаются прочими расходами, которые подразделяются:

- операционные расходы;
- внереализационные расходы;
- чрезвычайные расходы.

4.13.17. Бухгалтерский учет данных расходов, указанных в предыдущем пункте, ведется на балансовом счете 91 в разрезе субсчетов по видам расходов.

4.13.18. Операционными расходами являются:

- расходы, связанные с предоставлением за плату во временное пользование активов Общества.
- расходы, связанные с продажей, выбытием и прочим списанием основных средств и иных активов, отличных от денежных;
- проценты, уплачиваемые организацией за предоставление ей кредитов и займов;
- расходы по оплате услуг кредитным организациям;
- прочие операционные расходы, согласно ПБУ 10/99.

4.13.19. Внереализационными расходами являются: штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договора, возмещение причиненных организацией убытков, убытки прошлых лет, признанные в отчетном году, сумма дебиторской задолженности по которым истек срок исковой давности, других долгов нереальных к взысканию, курсовые разницы, прочие расходы, согласно ПБУ 10/99.

4.14. Учет финансовых результатов

4.14.1. Учет финансовых результатов ведется отдельно по видам деятельности.

4.14.2. Прибыль (от обычных видов деятельности) определяется как разница между выручкой от продажи продукции и услуг в действующих ценах и тарифах на электро - и теплоэнергию без налога на добавленную стоимость и расходам на ее производство.

4.14.3. В бухгалтерском балансе и в отчете о прибылях и убытках финансовый результат отчетного периода отражается как чистая прибыль (нераспределенная прибыль), т.е. конечный финансовый результат, выявленный за отчетный период, за минусом причитающихся за счет прибыли налогов и иных аналогичных обязательных платежей, включая санкции за несоблюдение правил налогообложения.

4.14.4. В связи с существующим различием порядка расчета бухгалтерской и налогооблагаемой прибыли бухгалтерская служба организует ведение учета сумм, способных оказать влияние на величину налога на прибыль, для определения взаимосвязи между бухгалтерским и налоговым учетом в соответствии с ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль». Учет ведется по счетам: актива – счет «09» «Отложенный налоговый актив» и пассива счет «77» «Отложенные налоговые обязательства».

4.15. События после отчетной даты

4.15.1. Отражение в бухгалтерской отчетности событий после отчетной даты осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «События после отчетной даты, ПБУ 7/98», утвержденным приказом Минфина РФ от 25 ноября 1998 г. № 56н.

4.15.2. Событием после отчетной даты признается факт хозяйственной деятельности, который оказал или может оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или на результаты деятельности и который имел место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за отчетный год.

4.15.3. Событием после отчетной даты признается также объявление годовых дивидендов в установленном порядке по результатам работы за отчетный год.

4.15.4. Для оценки в денежном выражении последствий события после отчетной даты составляется соответствующий расчет и обеспечивается подтверждение такого расчета. Расчет составляется службой, к которой, в соответствии с выполняемыми функциями, относится событие.

4.15.5. События после отчетной даты отражаются в бухгалтерской отчетности путем уточнения данных о соответствующих активах, обязательствах, капитале, доходах и расходах с раскрытием соответствующей информации в пояснительной записке.

4.16. Условные факты хозяйственной деятельности.

4.16.1. Отражение в бухгалтерской отчетности условных фактов хозяйственной деятельности осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Условные факты хозяйственной деятельности, ПБУ 8/01», утвержденным приказом Минфина РФ от 28 ноября 2001 г. № 96н.

4.16.2. В бухгалтерской отчетности отражаются все существенные условные факты хозяйственной деятельности, в отношении последствий которых и вероятности их возникновения в будущем существует неопределенность, то есть конечный результат которых будет подтвержден только при наступлении (или не наступлении) одного или нескольких неопределенных событий в будущем.

4.16.3 К условным фактам относятся:

- - незавершенные на отчетную дату судебные разбирательства;
- - незавершенные на отчетную дату разногласия с налоговыми органами по поводу уплаты платежей в бюджет;
- - гарантии и другие виды обеспечения обязательств, выданные в пользу третьих лиц, сроки исполнения по которым не наступили;
- - дисконтированные векселя, срок погашения которых не наступил;
- - другие аналогичные факты.

4.16.3. Все существенные последствия условных фактов подлежат отражению в бухгалтерской отчетности организации за отчетный год, независимо от того, являются ли они благоприятными или неблагоприятными для организации.

4.16.4. По каждому условному обязательству раскрывается следующая информация:

- - краткое описание характера обязательства и ожидаемого срока его исполнения;
- - краткая характеристика неопределенностей, существующих в отношении срока исполнения и величины обязательства.

4.17. Информация об аффилированных лицах.

4.17.1. Отражение в бухгалтерской отчетности информации об аффилированных лицах осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Информация об аффилированных лицах ПБУ 11/2000», утвержденным приказом Минфина РФ от 13 января 2000 г. № 5н, с изменениями, утвержденными приказом Минфина РФ от 30.03.2001г. № 27н.

4.17.2. Общество включает в пояснительную записку, входящую в состав бухгалтерской отчетности, в виде отдельного раздела - информацию об аффилированных лицах. При этом указанные данные не применяются при формировании отчетности для внутренних целей, а также отчетности, составляемой для государственного статистического наблюдения и для кредитной организации, либо иных специальных целей.

4.16.4 . Перечень аффилированных лиц, информация о которых раскрывается в бухгалтерской отчетности, устанавливается самостоятельно.

РАЗДЕЛ II. УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА ОРГАНИЗАЦИИ ПО ВЕДЕНИЮ НАЛОГОВОГО УЧЕТА.

2.1. Общие положения.

2.1.1. Общество исчисляет и уплачивает налоги и сборы в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, законодательством субъектов Российской Федерации о налогах и сборах, нормативными правовыми актами органов местного самоуправления о налогах и сборах.

2.1.2. В Положении определяется Налоговая политика, в которой определены методы, позволяющие определить факторы, влияющие на формирование налоговой базы для исчисления различных видов налогов и отчислений.

3.1. Организация исполнения налоговой политики.

3.1.1. Регистры налогового учета ведутся в виде специальных форм, в электронном виде, а также в виде аналитических таблиц, разработанных предприятием.

3.1.2. Первичными документами для целей налогового учета служат первичные документы бухгалтерского учета, которые трансформируются в налоговые регистры, на основании которых производятся расчет налогооблагаемой базы.

3.1.3. Налоговый учет поручается вести бухгалтерской службе.

3.1.4. Учет расчетов по налогам и сборам ведется на 68 и 69 балансовых счетах непрерывно с нарастающим итогом в разрезе, каждого налога и сбора, в разрезе уровней бюджетов (федеральный, бюджет субъекта РФ, местный бюджет), а также в разрезе вида задолженности (недоимка по основной сумме налога или сбора, пени, штрафы).

3.1.5. Порядок составления налоговой отчетности, формы регистров налогового учета и порядок их ведения, порядок формирования налоговой базы, расчет и уплата налогов и сборов регулируется Налоговым кодексом, настоящим Положением об учетной политике, а также внутренними документами Общества о порядке исчисления и уплаты отдельных налогов и сборов.

3.1.6. Инвентаризация обязательств, связанных с расчетами по налогам и сборам, и сверка задолженности с налоговыми органами производится работником бухгалтерии, в чьи должностные обязанности входит исчисление определенного вида налога.

3.1.7. Общество допускает уточнение и расширение принципов, порядка и форм ведения налогового учета, изложенных в настоящей учетной политике для целей налогообложения, в течение налогового периода путем введения дополнительной аналитики, регистров и принципов обобщения информации, что должно способствовать более правильному раскрытию формирования налоговой базы.

4.1. Внесение изменений и дополнений в налоговую политику.

4.1. 1. В соответствии с требованиями налогового кодекса РФ и сочетанием действующих методических и нормативных актов регулирующих формирование налоговых баз настоящее положение может быть изменено и дополнено в случае:

- реорганизации;
- изменения Законодательства РФ в системе нормативного регулирования налогового учета в РФ;
- если Общество начало осуществлять новые виды деятельности.

5. Основные правила формирования налоговых баз.

5.1. Налоговый учет по налогу на прибыль.

5.1.1. Доходы от реализации товаров (работ, услуг) признаются по методу начисления, на день перехода права собственности на товар покупателям, результатов выполненных работ или возмездного оказания услуг заказчикам.

5.1.2. В случае реализации товаров через комиссионера доходы от реализации признаются на дату реализации, указанную в извещении комиссионера (агента) о реализации и (или) отчете комиссионера (агента).

5.1.3. Выручка от реализации продукции (работ, услуг) учитывается для целей налогообложения за вычетом налогов, предъявленных покупателям.

5.1.4. Для целей налогообложения доходы от реализации основных средств и иного имущества (за исключением ценных бумаг) учитываются на основании данных бухгалтерского учета, за вычетом сумм налогов, предъявленных покупателям, и суммовых разниц, в составе внереализационных доходов.

5.1.5. При реализации или ином выбытии ценных бумаг стоимость выбывших ценных бумаг учитывается по стоимости единицы.

5.1.6. Суммовые разницы по доходам от реализации и расходам, связанным с производством и реализацией, отраженные в бухгалтерском учете, в налоговом учете включаются в состав внереализационных доходов (расходов) в момент их выявления.

5.1.7. Доходы от реализации товаров, работ, услуг учитываются в разрезе видов деятельности.

5.1.8. При получении доходов в течение нескольких отчетных (налоговых) периодов и когда связь между доходами и расходами не может быть установлена определенно или определяется косвенным путем, расходы распределяются с учетом принципа равномерности признания доходов и расходов, применяемом для целей бухгалтерского учета.

5.1.9. Расходы, признаются в том отчетном периоде, к которому они относятся.

5.1.10. Расходы, связанные с производством подразделяются на прямые и косвенные.

К прямым расходам относятся:

- материальные расходы, предусмотренные ст. 254 Налогового кодекса Российской Федерации;
- расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе производства товаров, выполнения работ, оказания услуг, а также отчисления во внебюджетные фонды;
- амортизационные отчисления по основным средствам, используемым при производстве товаров (работ, услуг).

5.1.11. Ввиду специфики основного вида деятельности – производство электрической и тепловой энергии и их передача потребителю, общество не может иметь незавершенного производства и остатков готовой продукции и все расходы, относящиеся к основному виду деятельности списываются в периоде в котором они имели место, независимо от фактического поступления денежных средств.

5.1.12. Все расходы, связанные с производством и реализацией, не включенные в состав прямых расходов, считаются косвенными, за исключением расходов, признаваемых внереализационными в соответствии со ст. 265 Налогового кодекса Российской Федерации. Косвенные расходы не распределяются в целях налогового учета по видам деятельности, а в полной мере списываются на уменьшение доходов отчетного (налогового) периода.

5.1.13. В целях определения размера материальных расходов при списании всех видов материально-производственных запасов, используемых при производстве продукции, выполнении

работ, оказании услуг применяется метод оценки по средней себестоимости. Датой осуществления указанных расходов считается дата их передачи в производство.

5.1.14. Для целей налогообложения расходы на оплату труда учитываются, за исключением сумм взносов по договорам обязательного и добровольного страхования, заключаемым в пользу работников, на основе данных бухгалтерского учета. Величина указанных взносов, принимаемая для целей налогообложения, рассчитывается в регистрах налогового учета.

5.1.15. Косвенные расходы включают в себя расходы на ремонт основных средств, расходы на добровольное и обязательное страхование имущества и работников, и иные расходы в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации. Состав затрат, включаемых в указанные статьи косвенных расходов, определяется в порядке установленном Налоговым кодексом Российской Федерации для отдельных статей расходов.

5.1.16. Расходы на текущий и капитальный ремонт основных средств, признаются для целей налогообложения в сумме фактических затрат в том отчетном периоде, в котором они были осуществлены. Расходы на ремонт основных средств учитываются на основе данных, отраженных в регистрах бухгалтерского учета.

5.1.17. Стоимость работ (услуг) сторонних организаций отражается в налоговом учете на основании и по дате документов, предъявленных стороной, оказывающей услуги (выполняющей работы).

5.1.18. При реализации покупных товаров, доходы от таких операций уменьшаются на стоимость приобретения данных товаров, определяемую методом оценки по средней себестоимости.

5.1.19. При реализации или ином выбытии ценных бумаг стоимость выбывших ценных бумаг, списываемая на расходы, определяется по стоимости единицы.

5.1.20. Командировочные расходы, согласно ст. 264 НК РФ относятся к косвенным расходам и включают в себя:

- проезд работника к месту командировки и обратно в размере фактических затрат, подтвержденных проездными документам.
- расходы по найму жилого помещения принимаются в полном размере, документально подтвержденных затрат;
- нормы суточных, установленных Правительством РФ;
- оформление и выдача виз, заграничных паспортов, приглашений и иных документов принимаются в размере фактических затрат, подтверждаемых документами;
- консульские, аэродромные сборы, сборы за право на въезд, проход, транзит и иные аналогичные сборы и платежи в размере документально подтвержденных фактических платежей.

5.1.21. Общество не создает резервов на предстоящую оплату отпусков, ежегодного вознаграждения за выслугу лет, капитальный ремонт основных средств.

5.1.22. Резерв по сомнительным долгам создается один раз в год после проведения ежегодной инвентаризации перед составлением годовой отчетности организации. Резерв создается по дебиторской задолженности, возникшей в связи с реализацией товаров, выполнением работ, оказанием услуг.

Основанием для расчета являются представляемые бухгалтерией ведомости контрагентов с указанием суммы задолженности и дифференциации ее на конец года по срокам возникновения:
при сроке долга до 45 дней – 0% от общей суммы долга;
при сроке долга от 45 до 90 дней – 50% от общей суммы долга;
при сроке свыше 90 дней- 100% от общей суммы долга.

Размер резерва определяется исходя из каждого конкретного случая на основании объективной информации о платежеспособности дебитора.

Налоговый учет внереализационных доходов и расходов.

5.1.23. Суммовые разницы по доходам от реализации и расходам, связанным с производством и реализацией, отраженные в бухгалтерском учете, в налоговом учете включаются в состав внереализационных доходов (расходов) в момент их выявления.

5.1.24. Для целей налогообложения курсовые разницы, рассчитываемые по правилам бухгалтерского учета и отраженные в регистрах бухгалтерского учета, учитываются с учетом положений п. 11 ст. 250 и п. 5 ст. 265 НК РФ.

5.1.25. Доходы и расходы от купли-продажи иностранной валюты учитываются для целей налогообложения на основании данных бухгалтерского учета.

5.1.26. Для целей налогообложения расходы в виде процентов по кредитным и иным аналогичным договорам учитываются в пределах ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, увеличенной в 1,1 раза, - при оформлении долгового обязательства в рублях и равной 15 процентам – по долговым обязательствам в иностранной валюте ст.269 НК РФ. Если в договоре не предусмотрено изменение процентной ставки, то принимается ставка ЦБ на дату получения заемных средств и сохраняется на весь срок действия такого договора. По договорам, предусматривающим изменение процентной ставки, применяется ставка ЦБ, действующая на дату признания расходов в виде процентов. Расходы признаются на конец каждого отчетного периода.

5.1.27. Объектом налогообложения по налогу на прибыль признается прибыль, полученная налогоплательщиком. Прибылью признаются полученные доходы Общества, уменьшенные на величину произведенных расходов.

5.1.28. Налоговым периодом по налогу на прибыль признается год.

5.1.29. Общество исчисляет и уплачивает квартальные авансовые платежи с уплатой ежемесячных авансовых платежей. Сумма ежемесячного авансового платежа, подлежащего уплате в первом квартале текущего налогового периода, принимается равной сумме ежемесячного авансового платежа, подлежащего уплате налогоплательщиком в последнем квартале предыдущего налогового периода. Сумма ежемесячного авансового платежа, подлежащего уплате во втором квартале текущего налогового периода, принимается равной одной трети суммы авансового платежа, исчисленного за первый отчетный период текущего года. Сумма ежемесячного авансового платежа, подлежащего уплате в третьем квартале текущего налогового периода, принимается равной одной трети разницы между суммой авансового платежа, рассчитанной по итогам полугодия, и суммой авансового платежа, рассчитанной по итогам первого квартала. Сумма ежемесячного авансового платежа, подлежащего уплате в четвертом квартале текущего налогового периода, принимается равной одной трети разницы между суммой авансового платежа, рассчитанной по итогам девяти месяцев, и суммой авансового платежа, рассчитанной по итогам полугодия.

5.1.30. Доля прибыли, приходящейся на обособленные подразделения, определяется как средняя арифметическая величина удельного веса среднесписочной численности работников и остаточной стоимости амортизируемого имущества, определенной в соответствии с п.1 ст.257 НК РФ.

6. Учет основных средств.

6.1. В соответствии с п.1 ст. 258 НК РФ амортизируемое имущество (основные средства) распределяются по амортизационным группам в соответствии со сроками его полезного использования. Объект основных средств относится к одной из десяти амортизационных групп с указанием срока полезного использования.

6.2. Для отнесения объекта основных средств к амортизируемому имуществу соблюдаются следующие условия:

- имущество принадлежит обществу на праве собственности. Исключение составляет лизинговое имущество, числящееся на балансе лизингополучателя.
- Используется для извлечения дохода;

- Первоначальная стоимость имущества должна быть не менее 10 тысяч рублей и сроком полезного использования более 12 месяцев.

6.3. В целях налогообложения обеспечивается отдельный учет, включаемых в первоначальную стоимость объектов амортизируемого имущества. Первоначальная стоимость определяется как сумма расходов на его приобретение, сооружение, изготовление, доставку и доведение до состояния в котором оно пригодно для использования за исключением затрат, не участвующих в формировании первоначальной стоимости объектов амортизируемого имущества по правилам налогового учета:

- процентов по заемным средствам (подлежат включению в состав внереализационных расходов);
- платежей за регистрацию прав на недвижимое имущество и землю, сделок с указанными объектами, платежей за предоставление информации о зарегистрированных правах, оплаты услуг уполномоченных органов и специализированных организаций по оценке имущества, изготовлению документов кадастрового и технического учета (инвентаризации) объектов недвижимости (подлежат включению в состав косвенных расходов);
- таможенных пошлин, уплаченных при ввозе основного средства в Россию;
- сумм, уплаченных за информационное, консультационное обслуживание, посреднические услуги, связанные с покупкой основного средства;
- услуг нотариуса, связанных с регистрацией договора, по которому Общество получает право собственности на основное средство;
- суммовых разниц (подлежат включению в состав внереализационных расходов);
- командировочных расходов.

Срок полезного использования.

6.4. Срок полезного использования основных средств определяется технической комиссией на дату ввода в эксплуатацию данного объекта в пределах сроков, установленных Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.02 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

6.5. Для тех видов основных средств, которые не указаны в амортизационных группах в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.02 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», срок полезного использования устанавливается в соответствии с техническими условиями или рекомендациями организаций – изготовителей.

6.6. Основные средства, права на которые подлежат государственной регистрации в соответствии с законодательством РФ, включаются в состав амортизационных групп по моменту подачи документов для их государственной регистрации.

6.7. В случае, если после реконструкции, модернизации или технического перевооружения объекта основных средств произошло увеличение срока его полезного использования, то срок полезного использования увеличивается на основании распорядительных документов Общества в пределах сроков, установленных для той группы, в которую ранее было включено такое основное средство.

Начисление амортизации.

6.8. Сумма амортизации для целей налогообложения определяется ежемесячно. Амортизация начисляется отдельно по каждому объекту амортизируемого имущества, начиная с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором объект был принят в эксплуатацию и прекращается с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, когда произошло списания стоимости объекта, либо когда данный объект выбыл из состава амортизируемого имущества по любым основаниям.

6.9. Расходы на капитальные вложения в размере 10 процентов первоначальной стоимости основных средств (за исключением основных средств, полученных безвозмездно) и (или) расходы, понесенные в случаях достройки, дооборудования, модернизации, технического перевооружения, частичной ликвидации основных средств, суммы которых определяются в соответствии со статьей

257 настоящего Кодекса, включаются в состав расходов того отчетного (налогового) периода, на который приходится дата начала амортизации.

6.10. По всем объектам основных средств, применяется линейный метод начисления амортизации исходя из норм, исчисленных на основании сроков полезного использования, в соответствии со ст. 259 Налогового кодекса РФ и Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.02 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

6.11. Отнесение объектов основных средств используемых для работы в условиях агрессивной среды и повышенной сменности производится в соответствии с законодательными актами и нормативными документами соответствующих министерств и ведомств, регламентирующими указанные вопросы. При отсутствии таких документов – согласно перечня основных средств по согласованию со службами Общества, ответственными за эксплуатацию, возведение, приобретение, техническое состояние, техническое перевооружение и реконструкцию основных средств.

6.12. По легковым автомобилям и пассажирским микроавтобусам, имеющим первоначальную стоимость более 300 тыс. руб. и 400 тыс. руб. соответственно, основная норма амортизации применяется со специальным коэффициентом 0,5.

7. Нематериальные активы.

7.1. Налоговый учет нематериальных активов базируется на его определении, содержащемся в п.5 ст. 257 НК РФ.

7.2. Нематериальными активами признаются приобретенные или созданные результаты интеллектуальной собственности (исключительные права на них), используемые в производстве продукции или для управленческих нужд в течение срока продолжительностью более 12 месяцев.

7.3. Срок полезного использования объектов нематериальных активов определяется исходя из срока действия патента, свидетельства и из других ограничений сроков использования объектов интеллектуальной собственности в соответствии с законодательством Российской Федерации или применимым законодательством иностранного государства, а также исходя из срока полезного использования нематериальных активов, обусловленного соответствующими договорами, а если срок не установлен срок полезного использования определяется в течение 10 лет.

7.4. Ко всем объектам нематериальных активов применяется линейный метод начисления амортизации.

7.5. К нематериальным активам не относятся научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы и технологические работы (НИОКР), не давшие положительного результата, а также давшие положительный результат, стоимость которых ранее была учтена в составе расходов в соответствии со ст. 262 Налогового кодекса Российской Федерации. В случае, если по окончании работ был образован нематериальный актив, его стоимость в целях налогового учета формируется как сумма затрат, которые еще не были включены в состав расходов.

8. Единый социальный налог (ЕСН).

8.1. Общество является плательщиком единого социального налога, так как производит выплаты физическим лицам.

8.2. Объектом налогообложения признаются выплаты и иные вознаграждения, начисляемые в пользу физических лиц по трудовым и гражданско-правовым договорам.

8.3. Порядок ведения учета, исчисление налоговой базы, ставки, сроки уплаты, сроки и адреса предоставления отчетности, права, обязанности и ответственность Общества устанавливается главой 24 «Единый социальный налог» частью второй НК РФ.

9. Налог на добавленную стоимость.

9.1. Общество является плательщиком налога на добавленную стоимость (НДС).

9.2. Моментом определения налоговой базы для целей налогообложения является наиболее ранняя из двух дат – даты оплаты (частичной оплаты) в счет предстоящих поставок товаров, либо даты отгрузки.

9.3. Общество обеспечивает ведение отдельного учета затрат на производство и реализацию:

- товаров (работ, услуг), подлежащих налогообложению и не подлежащих налогообложению (освобожденных от налогообложения);
- товаров (работ, услуг), по которым применяются различные налоговые ставки, в соответствии с законодательством;

9.4. Суммы НДС по приобретенным товарам (работам, услугам), которые используются только в производстве и (или) реализации товаров (работ, услуг), освобождаемых от НДС, относятся в стоимости таких приобретенных товаров (работ, услуг). Суммы налога, предъявленные продавцами товаров (работ, услуг), использованных как в производстве и (или) реализации облагаемых товаров (работ, услуг), так и необлагаемых товаров (работ, услуг), распределяются пропорционально объему выручки соответственно от реализации подлежащих налогообложению и не подлежащих налогообложению товаров (работ, услуг), в общем объеме выручки от реализации товаров (работ, услуг). При этом суммы НДС, предъявленные продавцами товаров (работ, услуг), используемых при производстве и (или) реализации освобожденных от НДС товаров (работ, услуг), учитываются на отдельном субсчете счета 19 «НДС по приобретенным ценностям».

Сумма НДС по товарам (работам, услугам), используемым при производстве и (или) реализации как облагаемых НДС, так и не подлежащих налогообложению, соответствующая удельному весу выручки от реализации необлагаемых НДС товаров (работ, услуг), к вычету не принимается, а относится в стоимость приобретаемых товаров (работ, услуг).

9.5. Данное положение не применяется в отношении тех налоговых периодов, в которых доля совокупных расходов на производство товаров (работ, услуг), не подлежащих налогообложению, не превышает 5 процентов (в стоимостном выражении) общей величины совокупных расходов на производство. При этом все суммы налога, предъявленные продавцами указанных (работ, услуг) в таком налоговом периоде, подлежат вычету в общеустановленном порядке.

9.6. НДС по объектам капитального строительства учитывается в разрезе каждого объекта и каждой статьи аналитики, предусмотренной приказом МНС РФ от 03.03.05г. № 31 Н.

9.7. Отпуск оборудования и товарно-материальных ценностей, подлежащих дальнейшему использованию в капитальном строительстве, производится по стоимости без учета налога на добавленную стоимость. Сумма НДС относится на 19 счет и подлежит возмещению из бюджета в соответствии с Главой 21 НК РФ.

9.8. На затраты по производству и реализации товаров, работ, услуг относятся суммы НДС по товарам, работам, услугам, использованными при производстве и реализации, которые не подлежат налогообложению. К данным операциям относятся операции, освобожденные от налогообложения в соответствии со ст.149 НК РФ.

9.9. Декларации по налогу на добавленную стоимость составляются на основании книги покупок и книга продаж, которые ведутся с использованием автоматизированного метода учета. Книга покупок и продаж составляется за каждый отчетный период (месяц), с проставлением нумерации страниц, сшивается, и удостоверяется подписью и печатью.

9.10. Порядок ведения учета, исчисления налоговой базы, ставки, сроки уплаты, сроки и порядок заполнения деклараций устанавливаются главой 21 «Налог на добавленную стоимость» НК РФ.

10. Налог на имущество.

10.1. Налоговый учет и расчет налога на имущество осуществляется на основании положений Главы 30 НК РФ.

10.2. Общество является плательщиком налога на имущество.

10.3. Объектом налогообложения, признается движимое и недвижимое имущество, учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств в соответствии с установленным порядком ведения бухгалтерского учета.

10.4. Налоговая база определяется как среднегодовая стоимость имущества, признаваемого объектом налогообложения.

10.5. В целях правильного применения льгот по налогу ведется отдельный учет имущества, подлежащего льготированию в соответствии с действующим законодательством по налогу на имущество.

10.6. Порядок определения налоговой базы, налоговый период (отчетный), налоговые ставки, льготы, порядок и сроки уплаты налога и авансовых платежей по налогу, ответственность, порядок представления налоговой декларации устанавливается НК РФ, местным законодательством.

11. Земельный налог.

11.1. Общество является плательщиком земельного налога, а также, в случае аренды земли - плательщиком арендной платы за землю.

11.2. Объектом налогообложения земельным налогом являются земельные участки, предоставленные организацией в собственность, владения или пользования.

11.3. Земельный налог взимается в расчете на год с облагаемой налогом земельной площади. Арендная плата уплачивается на основании заключенных договоров аренды.

11.4. Порядок предоставления и исчисления льгот, порядок исчисления и уплаты, порядок и сроки уплаты земельного налога, правила представления налоговой декларации и ответственность, устанавливаются налоговым законодательством, по арендной плате - договором.

12. Транспортный налог.

12.1. Общество является плательщиком транспортного налога.

12.2. Объект налогообложения, налоговая база, налоговый период. Порядок исчисления, уплаты налога установлены главой 28 «Транспортный налог» части второй НК.

13. Водный налог.

13.1. Общество является плательщиком водного налога.

13.2. Объект налогообложения, налоговая база, налоговый период, порядок исчисления и уплаты налога установлены главой 25.2 «Водный налог» НК.

14. Налог на добычу полезных ископаемых.

14.1. Общество является плательщиком налога на добычу полезных ископаемых.

14.2. Объект налогообложения, налоговая база, налоговый период, порядок исчисления и уплаты налога установлены главой 26 «Налог на добычу полезных ископаемых» НК.

14.3. В целях применения главы 26 НК РФ «Налог на добычу полезных ископаемых» общество оценивает стоимость добытых полезных ископаемых исходя из расчетной стоимости добытых полезных ископаемых на основе требований п. 4 ст. 340 НК РФ.

15. Налог на доходы физических лиц (НДФЛ).

15.1. Общество является налоговым агентом по исчислению и уплате НДФЛ.

15.2. Объект налогообложения, налоговая база, налоговый период, порядок исчисления и уплаты установлен главой 23 «Налог на доходы физических лиц» части второй НК.

16. Обязательное социальное страхование.

16.1. Общество производит отчисления Страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

17. Платежи за загрязнения окружающей среды.

17.1. Общество производит расчеты за загрязнения окружающей природной среды.

18. Ответственность за ведение налогового учета и составление налоговой отчетности.

18.1. Ответственность за правильность исчисления налогов и сборов несет Руководитель и Главный бухгалтер Общества в соответствии с налоговым законодательством.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3. Консолидированная финансовая отчетность ОАО «ОГК-4», подготовленная в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за год, закончившийся 31 декабря 2005

ГРУППА «ОГК-4»

Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за год, закончившийся 31 декабря 2005 года

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Акционерам ОАО «ОГК-4»

1. Нами проведен аудит прилагаемых консолидированного бухгалтерского баланса ОАО «ОГК-4» и его дочерних компаний (далее - «Группа») по состоянию на 31 декабря 2005 г., а также соответствующих консолидированных отчетов о прибылях и убытках, движении денежных средств и изменении акционерного капитала за отчетный год. Ответственность за подготовку данной финансовой отчетности, представленной на страницах с 3 по 39, несет руководство Группы. Наша обязанность заключается в том, чтобы высказать мнение о данной отчетности на основе проведенного аудита. Аудит консолидированной финансовой отчетности Группы по состоянию на 31 декабря 2004 г., ни нами, ни другими аудиторами не проводился.
2. Мы проводили аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Согласно этим стандартам аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что финансовая отчетность не содержит существенных искажений. Аудит включал проверку на выборочной основе подтверждений числовых данных и пояснений, содержащихся в финансовой отчетности. Кроме этого, аудит включал оценку принятой учетной политики и важнейших расчетов, сделанных руководством, а также оценку общего представления финансовой отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит дает достаточные основания для того, чтобы выразить мнение о данной отчетности.
3. По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность во всех существенных аспектах объективно отражает финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2005 г., а также результаты ее деятельности и движение денежных средств за отчетный год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

ZAO PricewaterhouseCoopers Audit

Москва, Российская Федерация
18 октября 2006 г.

Примечание переводчика: Настоящее аудиторское заключение представляет собой перевод с английского языка; текст заключения на английском языке является официальным и юридически обязательным.

Фирма является уполномоченным пользователем фирменного наименования и товарного знака "ПрайсвотерхаусКуперс"

Группа «ОГК-4»
 Консолидированный Бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2005 года
 (в тысячах российских рублей)

| | Прим. | На 31 декабря 2005 г. | На 31 декабря 2004 г. (не подтверждено аудитом) |
|--|-------|-----------------------|---|
| АКТИВЫ | | | |
| Внеоборотные активы | | | |
| Основные средства | 8 | 5 660 702 | 5 788 714 |
| Нематериальные активы | | 71 020 | 35 963 |
| Финансовые вложения в зависимые общества | | 36 | 36 |
| Прочие внеоборотные активы | 9 | 53 966 | 23 548 |
| Итого внеоборотные активы | | 5 785 724 | 5 848 261 |
| Оборотные активы | | | |
| Денежные средства на счетах и в кассе | | 68 002 | 15 493 |
| Дебиторская задолженность и авансы выданные | 11 | 434 385 | 398 218 |
| Товарно-материальные запасы | 10 | 274 003 | 222 566 |
| Прочие оборотные активы | | 986 | 225 |
| Итого оборотные активы | | 777 376 | 636 502 |
| ИТОГО АКТИВЫ | | 6 563 100 | 6 484 763 |
| КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | | | |
| Капитал | | | |
| Обыкновенные акции (номиналом 8 210 831 тыс. руб.) | 12 | 8 210 831 | 8 210 831 |
| Неоплаченный акционерный капитал | | - | (20 500) |
| Дефицит в связи с оплатой акционерного капитала | 12 | (3 689 541) | (3 689 541) |
| Нераспределенная прибыль | | 388 742 | 237 615 |
| Итого акционерный капитал, причитающийся акционерам Группы «ОГК – 4» | | 4 930 032 | 4 758 405 |
| Долгосрочные обязательства | | | |
| Отложенные обязательства по налогу на прибыль | 17 | 741 514 | 961 877 |
| Долгосрочные заемные средства | 13 | 49 779 | 71 437 |
| Прочие долгосрочные обязательства | 18 | 65 916 | 242 153 |
| Итого долгосрочные обязательства | | 857 209 | 1 275 467 |
| Краткосрочная кредиторская задолженность | | | |
| Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств | 14 | 120 223 | 42 517 |
| Кредиторская задолженность и начисления | 15 | 468 524 | 244 483 |
| Кредиторская задолженность по уплате налогов | 16 | 187 112 | 163 891 |
| Итого краткосрочная кредиторская задолженность | | 775 859 | 450 891 |
| Итого обязательства | | 1 633 068 | 1 726 358 |
| ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | | 6 563 100 | 6 484 763 |

Председатель правления

Киташев А.В.

Заместитель генерального директора по финансам и экономике

Леньков Р.Н.

18 октября 2006 г.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

Группа «ОГК-4»
 Консолидированный Отчет о прибылях и убытках за год, закончившийся 31 декабря 2005 года
 (в тысячах российских рублей)

| | Прим. | За год, закончившийся 31 декабря 2005 г. | За год, закончившийся 31 декабря 2004 г. (Не подтверждено аудитом) |
|---|-------|--|--|
| Доходы от текущей деятельности | 19 | 3 071 166 | 2 718 318 |
| Прочие операционные доходы | | 51 287 | 131 914 |
| Расходы по текущей деятельности | 20 | (3 002 406) | (2 562 973) |
| Прибыль от текущей деятельности | | 120 047 | 287 259 |
| Финансовые расходы, нетто | 21 | (35 545) | (24 267) |
| Прибыль до налога на прибыль | | 84 502 | 262 992 |
| Доход по налогу на прибыль | 17 | 71 031 | 26 892 |
| Чистая прибыль | | 155 533 | 289 884 |
| Базовая и разводненная прибыль на обыкновенную акцию (руб.) | 7 | 0,019 | 0,035 |

Председатель правления

Киташев А.В.

Заместитель генерального директора по финансам и экономике

Леньков Р.Н.

18 октября 2006 г.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

Группа «ОГК-4»
 Консолидированный Отчет о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2005
 года
 (в тысячах российских рублей)

| | За год, закончившийся 31 декабря 2005 г. | За год, закончившийся 31 декабря 2004 г. (не подтверждено аудитом) |
|---|--|--|
| ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ТЕКУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ | | |
| Прибыль до налогообложения | 84 502 | 262 992 |
| Поправки для увязки прибыли до налогообложения и чистого движения денежных средств от текущей деятельности: | | |
| Амортизация (включая экономическое устаревание основных средств) | 308 565 | 292 442 |
| Расход на создание резерва по сомнительной дебиторской задолженности | 44 153 | 39 796 |
| Расход на создание резерва на снижение стоимости запасов | 15 736 | - |
| Расходы на выплату процентов | 36 482 | 24 267 |
| Списание реструктуризированной задолженности по налогам | (33 521) | (131 914) |
| Убыток от выбытия основных средств | 15 859 | 10 579 |
| Поправка на прочую инвестиционную деятельность в неденежной форме | (937) | 11 584 |
| Денежные потоки по текущей деятельности до изменений оборотного капитала и уплаченного налога на прибыль | 470 839 | 509 746 |
| Изменения в оборотном капитале: | | |
| (Увеличение) / уменьшение дебиторской задолженности и авансов выданных | (117 448) | 147 657 |
| (Увеличение) / уменьшение товарно-материальных запасов | (67 173) | 73 072 |
| Увеличение прочих оборотных активов | (781) | - |
| Увеличение / (уменьшение) кредиторской задолженности и начислений | 211 804 | (461 560) |
| Увеличение / (уменьшение) задолженности по налогам, кроме налога на прибыль | 30 132 | (50 206) |
| Увеличение / (уменьшение) прочих обязательств | (128 479) | 110 745 |
| Налог на прибыль уплаченный | (156 243) | (173 296) |
| Итого поступление денежных средств от текущей деятельности | 242 671 | 156 158 |
| ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ: | | |
| Приобретение основных средств | (162 124) | (163 265) |
| Поступления от реализации основных средств | 7 186 | 2 442 |
| Приобретение прочих внеоборотных активов | (35 057) | - |
| Приобретение инвестиций | - | 2 382 |
| Проценты полученные | 937 | - |
| Итого использовано денежных средств на инвестиционную деятельность | (189 058) | (158 441) |
| ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ: | | |
| Поступления по краткосрочным заемным средствам | 655 009 | 868 102 |
| Погашение краткосрочных займов | (615 358) | (838 527) |
| Погашение задолженности по финансовой аренде | (5 367) | - |
| Проценты уплаченные | (36 482) | (19 207) |
| Дивиденды уплаченные | (19 408) | (37 269) |
| Поступления от эмиссии акций | 20 500 | - |
| Итого использование денежных средств на финансовую деятельность | (1 104) | (26 901) |
| (Уменьшение) / увеличение денежных средств на счетах и в кассе | 52 509 | (29 184) |
| Денежные средства на счетах и в кассе на начало периода | 15 493 | 44 677 |
| Денежные средства на счетах и в кассе на конец периода | 68 002 | 15 493 |

Председатель правления

Киташев А.В.

Заместитель генерального директора по финансам и экономике

Леньков Р.Н.

18 октября 2006 г.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

Группа «ОГК-4»
 Консолидированный Отчет о движении капитала за год, закончившийся 31 декабря 2005 года
 (в тысячах российских рублей)

| | Акционерный капитал, состоящий из обыкновенных акций | Неоплаченный акционерный капитал | Дефицит в связи с оплатой акционерного капитала | Нераспределенная прибыль и прочие резервы | Итого Капитал, причитающийся акционерам ОАО "ОГК-4" |
|--|--|----------------------------------|---|---|---|
| На 1 января 2004 г. (не подтверждено аудитом) | 8 210 831 | (20 500) | (3 669 541) | - | 4 520 790 |
| Чистая прибыль | - | - | - | 289 884 | 289 884 |
| Дивиденды | - | - | - | (52 269) | (52 269) |
| На 31 декабря 2004 г. (не подтверждено аудитом) | 8 210 831 | (20 500) | (3 669 541) | 237 615 | 4 758 405 |
| Выпуск обыкновенных акций, оплаченных денежными средствами | - | 20 500 | - | - | 20 500 |
| Чистая прибыль | - | - | - | 155 533 | 155 533 |
| Дивиденды | - | - | - | (4 406) | (4 406) |
| На 31 декабря 2005 г. | 8 210 831 | - | (3 669 541) | 388 742 | 4 930 032 |

Председатель правления

Киташев А.В.

Заместитель генерального директора по финансам и экономике

Леньков Р.Н.

18 октября 2006 г.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

Примечание 1. Группа и ее деятельность

Открытое акционерное общество «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (далее – ОАО «ОГК-4» или Общество) учреждено по решению единственного учредителя – ОАО РАО «ЕЭС России» 4 марта 2005 г.

Место нахождения: Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра, г. Сургут, Сургутская ГРЭС-2.

ОАО «ОГК-4» и его дочерние общества образуют Группу «ОГК-4» (далее Группа). Основные дочерние общества перечислены в Примечании 5.

Списочная численность работников Группы по состоянию на 31 декабря 2005 и 31 декабря 2004 года составила, соответственно, 1 770 человек и 1 821 человек.

Группа ведет деятельность в одном операционном сегменте – выработка электрической и тепловой энергии.

Место ведения хозяйственной деятельности Группы «ОГК-4» - Центральная Россия и Красноярский край.

Условия ведения деятельности Группы

Экономике Российской Федерации по-прежнему присущи некоторые черты развивающегося рынка. Эти характеристики включают, но не ограничиваются: неконвертируемостью российского рубля в большинстве стран, а также сравнительно высокой инфляцией. Существующее российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям.

Хотя в экономической ситуации наметились тенденции к улучшению, экономическая перспектива Российской Федерации во многом зависит от эффективности экономических мер, финансовых механизмов и денежной политики, предпринимаемых Правительством, а также развития фискальной, правовой и политической систем.

Отношения с государством и действующее законодательство

В число потребителей электрической и тепловой энергии Группы входит большое количество предприятий, контролируемых государством или имеющих к нему непосредственное отношение. Кроме того, государство контролирует ряд поставщиков топлива для Группы.

Государство Российской Федерации оказывает непосредственное влияние на деятельность Группы путем регулирования через Федеральную службу по тарифам (ФСТ) – оптовой реализации электроэнергии и через Региональную службу по тарифам (РСТ) – розничной реализации тепловой и электрической энергии.

Тарифы, по которым Группа продает электрическую и тепловую энергии, определяются как на основе нормативных документов по выработке электрической и тепловой энергии, так и нормативных документов, применимых для естественных монополий.

Как указано выше, политика Правительства Российской Федерации в экономической, социальной и других сферах может оказывать существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность Группы.

Изменения в отрасли и законодательстве. Электроэнергетика в целом и Группа в частности в данный момент находятся в процессе реформирования, целью которого является создание конкурентного рынка электроэнергии и среды, в которой предприятия энергетики смогут привлекать средства, необходимые для поддержания и расширения производственных мощностей.

Примечание 1. Группа и ее деятельность (продолжение)

Основы нормативного регулирования процесса реформирования электроэнергетики России, а также функционирования отрасли в переходный период и после завершения реформы, заложены в Федеральных законах от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике РФ» и № 36-ФЗ «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием закона «Об электроэнергетике Российской Федерации» (Федеральный закон №36-ФЗ). Изменениями, внесенными в Федеральный закон №36-ФЗ в марте 2006 года, был отменен мораторий на совмещение монопольного и конкурентного видов деятельности в сфере электроэнергетики.

29 мая 2003 года Советом директоров ПАО «ЕЭС России» была принята концепция, определяющая стратегию предприятий Группы ПАО «ЕЭС России» на период 2003-2008 годов. В феврале 2006 года Совет директоров одобрил приложения к данной концепции: «Формирование территориальных генерирующих компаний (ТГК) на базе активов холдинговой компании ПАО «ЕЭС России» и «Генерирующие компании оптового рынка электроэнергии (ОГК)». В данных документах подробно описаны основные преобразования, которые будут происходить с предприятиями, входящими в Группу ПАО «ЕЭС России» в процессе реформирования электроэнергетики.

В начале сентября 2003 года было издано распоряжение Правительства РФ №1254-р, утвердившее состав генерирующих компаний оптового рынка электроэнергии (ОГК). В октябре 2004 года распоряжением Правительства РФ №1367-р были внесены изменения в состав ОГК. Согласно данным распоряжениям, должны быть созданы 7 генерирующих компаний (6 на базе тепловых электростанций и 1 на базе гидроэлектростанций), в которые должны войти электростанции, принадлежащие ОАО ПАО «ЕЭС России» и его дочерним обществам.

В октябре 2003 года было утверждено постановление Правительства Российской Федерации № 643 «О правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода». В соответствии с утвержденными правилами, на Федеральном оптовом рынке электроэнергии (мощности) функционируют два сектора: сектор регулируемой торговли и сектор свободной торговли. В секторе свободной торговли поставщики электроэнергии могут продавать электроэнергию, производимую с использованием до 15 процентов рабочей мощности их оборудования. С ноября 2003 года Некоммерческое партнерство «Администратор торговой системы» начало проведение торгов электроэнергией в секторе свободной торговли в соответствии с правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода, на территории Европейской части России и Урала. Начиная с мая 2005 года, в сектор свободной торговли включена также территория Сибири, а с октября 2005 года начал работу рынок балансирования. Согласно законодательству, лежащему в основе реформы электроэнергетики, в дальнейшем свободная торговля будет распространена на весь объем торгов.

В настоящее время не представляется возможным провести оценку влияния изменений, происходящих в отрасли, на финансовое положение и финансовые результаты Группы, так как конкретная, детализированная схема осуществления реструктуризации находится в стадии разработки. Соответственно, какой-либо резерв в отношении реструктуризации в консолидированной финансовой отчетности не отражался.

Образование и реформирование Группы

На основании распоряжения Правительства РФ от 01.09.2003 г. №1254-р, утвердившего состав генерирующих компаний оптового рынка электроэнергии (ОГК), при формировании ОАО «ОГК-4» как единой операционной компании, тепловые электростанции ОАО «БГРЭС-1», ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «Яйвинская ГРЭС», ОАО «Смоленская ГРЭС» и ОАО «Сургутская ГРЭС-2» должны прекратить свою деятельность как юридические лица и стать производственными филиалами ОАО «ОГК-4». При этом все имущество тепловых электростанций перейдет в собственность ОАО «ОГК-4». По состоянию на 31 декабря 2005 г. процесс формирования Группы и перехода на единую акцию не был завершен.

Примечание 1. Группа и ее деятельность (продолжение)

В 2005 году в момент образования ОАО «ОГК-4» в качестве вклада в уставный капитал Общества со стороны единственного акционера, ОАО РАО «ЕЭС России» были внесены:

- акции обыкновенные бездокументарные ОАО «БГРЭС-1», в количестве 515 624 043 штук номинальной стоимостью 50 (пятьдесят) копеек каждая;
- акции привилегированными типа «А» ОАО «БГРЭС-1», в количестве 161 272 штук номинальной стоимостью 50 (пятьдесят) копеек каждая;
- денежными средствами в сумме 20 500 тыс. руб.

Компания ОАО «Шатурская ГРЭС-5» была создана 01.04.2005 в результате реорганизации ОАО «Мосэнерго» в форме выделения. Основным учредителем и акционером компании выступило ОАО РАО «ЕЭС России» - 50,9%.

Компания ОАО «Яйвинская ГРЭС» была создана 01.04.2005 в результате реорганизации ОАО «Пермэнерго» в форме выделения. Основным учредителем и акционером компании выступило ОАО РАО «ЕЭС России» - 64,36%.

Компания ОАО «Смоленская ГРЭС» была создана 01.02.2005 в результате реорганизации ОАО «Смоленскэнерго» в форме выделения. Основным учредителем и акционером компании выступило ОАО РАО «ЕЭС России» - 59,26%.

Компания ОАО «Сургутская ГРЭС-2» была создана 01.07.2005 в результате реорганизации ОАО «Тюменьэнерго» в форме выделения. Единственным учредителем и акционером компаний выступило ОАО РАО «ЕЭС России» - 100%.

1 июля 2006 года компании ОАО «БГРЭС-1», ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «Яйвинская ГРЭС», ОАО «Смоленская ГРЭС», ОАО «Сургутская ГРЭС-2» были объединены в компанию ОАО «ОГК-4», став её филиалами.

Основные события процесса формирования ОАО «ОГК-4» как единой производственной компании:

- 23 декабря 2005 года Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России», осуществляющим функции внеочередного общего собрания акционеров ОАО «ОГК-4», приняты следующие решения:
 - реорганизовать Общество путем присоединения к нему ОАО «БГРЭС-1», ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «Яйвинская ГРЭС», ОАО «Смоленская ГРЭС», ОАО «Сургутская ГРЭС-2» в ОАО «ОГК-4»;
 - утвердить Договор о присоединении вышеперечисленных электростанций к ОАО «ОГК – 4» (далее – Договор о присоединении);
 - увеличить уставный капитал ОАО «ОГК-4» путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций в количестве 45 012 738 300 штук номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая. Способ размещения – конвертация именных акций ОАО «БГРЭС-1», ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «Яйвинская ГРЭС», ОАО «Смоленская ГРЭС», ОАО «Сургутская ГРЭС-2», присоединяемых к ОАО «ОГК-4», в дополнительные обыкновенные именные акции ОАО «ОГК-4» в порядке, предусмотренном Договором о присоединении. Также были определены коэффициенты конвертации акций, одобренные советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России»;

В одну дополнительную обыкновенную именную акцию ОАО «ОГК-4» номинальной стоимостью 1 рубль каждая конвертируются:

- 0,8588/13,6336 обыкновенных именных акций ОАО «БГРЭС-1»;
- 0,8588/96,1906 обыкновенных именных акций ОАО «Сургутская ГРЭС-2»;
- 0,8588/11,2039 обыкновенных именных акций ОАО «Смоленская ГРЭС»;
- 0,8588/10,2605 привилегированных акций типа «А» ОАО «Смоленская ГРЭС»;

Примечание 1. Группа и ее деятельность (продолжение)

- 0,8588/0,1247 обыкновенных именных акций ОАО «Шатурская ГРЭС-5»;
- 0,8588/56,0173 обыкновенных именных акций ОАО «Яйвинская ГРЭС»;
- 0,8588/51,3006 привилегированных акций типа «А» ОАО «Яйвинская ГРЭС».

В целях определения коэффициентов конвертации акций ОАО «ОГК-4» по каждой электростанции, присоединяемой к ОАО «ОГК-4», в 2005 году была проведена независимая оценка рыночной стоимости акции каждого типа. Оценку проводил консорциум независимых оценщиков «Космос».

- 12 января 2006 года подписан Договор о присоединении электростанций.
- 28 февраля 2006 года на внеочередных общих собраниях акционеров ОАО «БГРЭС-1», ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «Яйвинская ГРЭС», ОАО «Смоленская ГРЭС», ОАО «Сургутская ГРЭС-2» были приняты решения о реорганизации обществ в форме присоединения к ОАО «ОГК-4», об утверждении Договора о присоединении и об утверждении передаточных актов.
- 22 мая 2006 года решением Совместного общего собрания акционеров ОАО «ОГК-4», ОАО «БГРЭС-1», ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «Яйвинская ГРЭС», ОАО «Смоленская ГРЭС», ОАО «Сургутская ГРЭС-2» утверждены Изменения в Устав ОАО «ОГК-4», определяющие правопреемника по правам и обязанностям присоединяемых к ОАО «ОГК-4» обществ.
- 13 июня 2006 года Федеральной службой по финансовым рынкам России зарегистрированы Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг ОАО «ОГК-4» (для целей конвертации акций присоединяемых обществ), а также зарегистрированы Проспекты ценных бумаг на основной и дополнительный выпуски.
- 1 июля 2006 года в единый государственный реестр юридических лиц внесены записи о прекращении деятельности ОАО «БГРЭС-1», ОАО «Смоленская ГРЭС», ОАО «Сургутская ГРЭС-2», ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «Яйвинская ГРЭС» путем реорганизации в форме присоединения к ОАО «ОГК-4». Таким образом, перечисленные компании стали производственными филиалами ОАО «ОГК-4».
- 1 июля 2006 года акции ОАО «БГРЭС-1», ОАО «Смоленская ГРЭС», ОАО «Сургутская ГРЭС-2», ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «Яйвинская ГРЭС» конвертированы в акции ОАО «ОГК-4». В результате присоединения станций к ОАО «ОГК-4» доля ОАО «ЕЭС России» в уставном капитале компании составила 89,6 процентов, а доля миноритарных акционеров - 10,4 процента, так как миноритарные акционеры ОАО «БГРЭС-1», ОАО «Смоленская ГРЭС», ОАО «Сургутская ГРЭС-2», ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «Яйвинская ГРЭС» стали акционерами ОАО «ОГК-4».

Всего размещено и полностью оплачено по состоянию на 1 июля 2006 года 40 919 795 214 дополнительных обыкновенных именных акций ОАО «ОГК-4» номиналом 1 рубль каждая. Уставный капитал ОАО «ОГК-4», таким образом, увеличился до 49 130 626 тыс. руб.

Таким образом, 1 июля 2006 года была создана единая производственная компания ОАО «ОГК-4».

Примечание 2. Финансовое положение

Как отмечено выше, государство оказывает влияние на Группу путем контроля над тарифами и другими факторами. Региональные службы по тарифам не всегда дают разрешение на повышение тарифов пропорционально росту инфляции, и поэтому отдельные тарифы не достаточны для покрытия всех затрат на производство энергии. Более того, при определении этих тарифов учитываются только затраты, определяемые по российским стандартам, и соответственно не включаются дополнительные затраты, учитываемые по МСФО. В результате, тарифы зачастую не обеспечивают надлежащего уровня окупаемости, а также достаточных средств для полного замещения основных фондов.

Примечание 2. Финансовое положение (продолжение)

Группа продолжает испытывать трудности с погашением дебиторской задолженности предыдущих периодов. Руководство Группы значительно повысило абсолютный уровень оплаты реализации; в настоящее время практически вся оплата дебиторской задолженности осуществляется только денежными средствами. Несмотря на достигнутые успехи, уровень непогашенной текущей дебиторской задолженности, а также дебиторской задолженности прошлых лет остается существенным. Существующие инструкции предусматривают приостановление оказания услуг должникам, однако, лишь до определенной степени, из-за стратегических и политических мотивов.

Руководство Группы предпринимает следующие меры для решения указанных выше вопросов и улучшения финансового положения Группы:

- возмещение дебиторской задолженности прошлых лет, в том числе и с использованием посредников;
- внедрение улучшенных процедур финансового планирования; концентрация усилий на обеспечении своевременного поступления денежных средств по текущей и просроченной дебиторской задолженности; реструктурирование долгов по выплатам на более длительный срок;
- ведение переговоров с федеральными и региональными органами власти и регулируемыми организациями по вопросу реального повышения тарифов для обеспечения достаточного объема долгосрочных инвестиций в активах Группы по производству энергии.

Руководство Группы уверено, что эти действия приведут к дальнейшему повышению прибыльности и ликвидности Группы, а также к способности привлечения необходимых средств для устойчивого развития финансово-хозяйственной деятельности.

Примечание 3. Основы представления отчетности

Принцип соответствия

Консолидированная годовая финансовая отчетность («Финансовая отчетность») была подготовлена в соответствии с Международными Стандартами Финансовой Отчетности («МСФО»).

Компании Группы ведут учет в соответствии с российским законодательством в области бухгалтерского учета и отчетности («РСБУ»). В связи с этим в данную финансовую отчетность, подготовленную на основе форм бухгалтерской отчетности, составленных по российским стандартам, были внесены корректировки, необходимые для приведения ее в соответствие с МСФО.

Функциональная валюта и валюта отчетности

Национальная валюта Российской Федерации – российский рубль, являющийся функциональной валютой для каждой из компаний Группы и одновременно валютой, в которой была подготовлена прилагаемая финансовая отчетность. Округление всей финансовой информации, представленной в рублях, осуществлялось до тысячи рублей.

Учет Предшественника

Передача бизнеса по выработке электрической энергии материнской компанией Группе является сделкой предприятий, находящихся под общим контролем. В результате Группа учитывает переданные активы, используя «метод объединения интересов», при котором активы бизнеса по выработке энергии учитываются по исторической учетной стоимости, определенной ОАО РАО «ЕЭС России», в соответствии с МСФО. В соответствии с методом учета предшественника, Группа должна отразить бизнес по выработке электрической энергии как отдельный бизнес с соответствующими сравнительными данными (как будто данный бизнес всегда был отдельной компанией). Разница между балансовой стоимостью внесенных основных средств и уставным капиталом учитывается для целей настоящей финансовой отчетности как поправка в разделе «Капитал».

Примечание 3. Основы представления отчетности (продолжение)

Учет инфляции

Приобретенные неденежные активы и неденежные обязательства, понесенные или предполагаемые до 1 января 2003 г., были скорректированы с учетом изменения текущей покупательной способности рубля согласно МСФО (IAS) 29 (*"Финансовая отчетность в условиях гиперинфляции"*). Согласно МСФО (IAS) 29 финансовая отчетность, подготовленная в валюте страны с гиперинфляционной экономикой, должна быть составлена с учетом текущей покупательной способности валюты этой страны на отчетную дату. Поскольку экономическая ситуация в Российской Федерации свидетельствует об окончании гиперинфляции с 1 января 2003 г., данные, пересчитанные с учетом текущей покупательной способности рубля по состоянию на 31 декабря 2002 г., считаются основой для балансовой стоимости статей данной финансовой отчетности.

Последние бухгалтерские стандарты

За период с декабря 2003 по март 2006 годов Международный Совет по Международным стандартам финансовой отчетности внес изменения в 26 стандартов и опубликовал 7 новых стандартов. Кроме того, Международный комитет по интерпретациям финансовой отчетности опубликовал десять новых интерпретаций, одна из которых в последствие была отозвана. Эти стандарты действуют для отчетных периодов начинающихся с 1 января 2005 года за исключением стандартов IFRS 6 «Разведка и оценка запасов минеральных ресурсов» и IFRS 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации».

Начиная с 1 января 2005 года Группа начала применение всех стандартов, относящихся к ее деятельности и вступивших в силу в отчетном году.

Перечисленные далее новые Стандарты и Интерпретации еще не приняты и, соответственно, не применялись при подготовке настоящей Отчетности:

- Изменение к МСФО (IFRS) 1 *"Первое применение МСФО"* и МСФО (IFRS) 6 *"Разработка и оценка минеральных ресурсов"* (действует с 1 января 2006 г.). Это небольшое изменение к МСФО (IFRS) 1 уточняет, что исключение о предоставлении сопоставимой информации в соответствии с IFRS 6 применяется к требованиям признания, оценки, а также раскрытия информации в соответствии с IFRS 6.
- МСФО (IFRS) 7 *"Финансовые инструменты: раскрытие информации"*, распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 1 января 2007 г. или после этой даты. Стандарт будет требовать более подробного раскрытия информации о финансовых инструментах Группы.
- Изменение к МСФО (IAS) 1 *"Предоставление финансовой отчетности – раскрытие информации о капитале"* распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 1 января 2007 г. или после этой даты. стандарт будет требовать более подробного раскрытия информации о капитале Группы.
- Изменение к МСФО IAS 19 *"Вознаграждения работникам"* распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 1 января 2006 г. или после этой даты. Дополнение к IAS 19 вводит дополнительную возможность полного признания актуарных прибылей и убытков, возникающих при учете пенсионных планов непосредственно в составе нераспределенной прибыли. Он также требует раскрытия информации об определенных пенсионных планах и упрощает учет договорных отношений между планом с участием многих работодателей и работодателями-участниками.
- МСФО IFRS 6 *"Разработка и оценка минеральных ресурсов"*, вступающая в силу при составлении отчетности за годовые отчетные периоды, начавшиеся 1 января 2006 г. или после этой даты. МСФО (IFRS) 6 позволяет компании продолжать использовать учетную политику для разработки и оценки минеральных ресурсов, примененную сразу же после первого применения МСФО, с учетом требований по проведению оценки на возможное экономическое обесценение.

Примечание 3. Основы представления отчетности (продолжение)

- Изменение к МСФО (IAS) 21 "Влияние изменений валютных курсов" распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 1 января 2006 г. или после этой даты. данные изменения требуют раскрытия в консолидированной отчетности прибыли/убытка от изменения курсовых разниц, возникающих по «подобным капиталу» внутригрупповым займам в том случае, если займы предоставлены не в функциональной валюте кредитора или заемщика. В настоящее время такие разницы должны быть признаны в консолидированном отчете о прибылях и убытках. Также расширено определение «чистые инвестиции в зарубежную деятельность», которое теперь включает займы между сестринскими компаниями.
- Изменение к МСФО (IAS) 39 "Финансовые инструменты: признание и оценка – учет по справедливой стоимости", действующее для периодов начинающихся с 1 января 2006 г. или после этой даты. Данное дополнение ограничивает оценку финансовых инструментов по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Группа пока не провела анализ влияния данного дополнения.
- Изменение к МСФО (IAS) 39 "Финансовые инструменты: признание и оценка – учет хеджирования потоков денежных средств по прогнозируемым внутригрупповым операциям" распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 1 января 2006 г. или после этой даты. Данная поправка позволяет признание валютного риска по внутригрупповым операциям, прогнозируемым с высокой степенью вероятности, в качестве хеджируемой статьи в консолидированной отчетности, при условии, что операция осуществляется в валюте отличной от функциональной валюты компании, проводящей операцию, и что валютный риск окажет влияние на консолидированную прибыль или убыток компании.
- Изменение к МСФО (IAS) 39 "Финансовые инструменты: признание и оценка - контракты финансовой гарантии" распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 1 января 2006 г. или после этой даты. выпущенные финансовые гарантии, за исключением тех, что ранее были отнесены организацией к договорам страхования, должны первоначально признаваться по справедливой стоимости и впоследствии оцениваться по наибольшей из (1) неамортизированной балансовой стоимости связанных с договором полученных и отложенных сумм вознаграждения и (2) расходов, которые необходимы для урегулирования обязательств по состоянию на отчетную дату. К последующей оценке предоставленных финансовых гарантий применяются другие требования, не позволяющие прекращать признание финансовых активов.
- Интерпретация КИМФО (IFRIC) 4 "Определение признаков лизинга в договорных отношениях" распространяется на годовые отчетные периоды начиная с 1 января 2006 г. или после этой даты. интерпретация требует учета отдельных договоренностей в качестве лизинга даже тогда, когда они не оформлены юридически в форме соответствующего договора. Руководством Группы начато проведение анализа влияния требований новой Интерпретации на отчетность Группы, однако на данный момент он еще не завершен.
- Интерпретация КИМФО (IFRIC) 5 "Права на доли возникающие в связи с фондами вывода из эксплуатации, восстановления и экологической реабилитации" распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся 1 января 2006 г. или после этой даты. За некоторым исключением, данные разъяснения запрещают замещение обязательства по расходам на прекращение эксплуатации или аналогичный фонд, и предоставляют пояснения относительно оценки возмещения активов.
- Интерпретация КИМФО (IFRIC) 6 "Обязательства, возникающие в связи с участием на специализированном рынке – отходы электротехнического и электронного оборудования" вступило в силу с 1 декабря 2005 г., т.е. с 1 января 2006 г. согласно Интерпретации, обязательство, которое делится между участниками рынка пропорционально их рыночным долям, в частности обязательство полной ликвидации отходов электротехнического и электронного оборудования за прошлые периоды в странах Европейского Союза, не должно признаваться, так как участие на рынке в оцениваемый период является обязывающим событием в соответствии с МСФО (IAS) 37.

Примечание 3. Основы представления отчетности (продолжение)

- Интерпретация КИМФО (IFRIC) 7 "Использование принципа обратного применения согласно МСФО (IAS) 29" распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся 1 марта 2006г. или после этой даты (1 января 2007 г. для данной отчетности). Данное разъяснение поясняет применение МСФО (IAS) 29 в периоде, котором гиперинфляция экономики была впервые обнаружена. Согласно разъяснениям, МСФО (IAS) 29 должно применяться так как если бы экономика всегда являлась гиперинфляционной. Также даются разъяснения относительно расчета начального сальдо отложенных налогов, скорректированного с учетом гиперинфляции в соответствии с МСФО (IAS) 29.
- Интерпретация КИМФО (IFRIC) 8 "Применение МСФО (IFRS) 2" распространяется на отчетные периоды, начинающиеся 1 мая 2006 г. или после этой даты, т.е. с 1 января 2007 г. Согласно разъяснениям, МСФО (IFRS) 2 также применяется к операциям, при которых компания получает неидентифицируемые товары и услуги и подобные статьи должны быть оценены как разница между справедливой стоимостью оплаты и справедливой стоимостью полученных или получаемых в будущем идентифицируемых товаров и услуг.
- Интерпретация КИМФО (IFRIC) 9 "Переоценка встроенных производных инструментов", распространяется на отчетные периоды, начинающиеся 1 января 2006 г. Согласно разъяснениям, компания должна оценивать встроенные производные инструменты отдельно от контракта, когда компания впервые заключает контракт. Только в том случае, если впоследствии контракт значительно изменяется, компания переоценивает необходимость проведения повторного разделения.
- Интерпретация КИМФО (IFRIC) 10 "Промежуточная финансовая отчетность и обесценение" распространяется на отчетные периоды, начинающиеся 1 мая 2006 г. или после этой даты, т.е. с 1 января 2007 г. согласно разъяснениям компания не должна возвращать обратно убыток по обесценению, признанный в предшествующие промежуточные периоды в отношении гудвилла или инвестиций в финансовые активы, учитываемые по себестоимости.

Если не указано иное, применение новых стандартов и разъяснений не окажет существенного влияния на финансовую отчетность Группы.

Непрерывность деятельности

Финансовая отчетность Группы составлена в предположении о непрерывности деятельности, которое подразумевает, что продажа активов и погашение обязательств происходит в нормальном течение бизнеса. Прилагаемая финансовая отчетность не содержит никаких корректировок учитывающих возможность прекращения бизнеса Группы.

Значимые бухгалтерские оценки и допущения

При составлении отчетности Группа делает предположения и основывается на оценках, которые могут влиять на суммы активов и обязательств в отчетности в течение следующего финансового года. Оценки и суждения пересматриваются на регулярной основе и основываются на опыте менеджмента, а также на других факторах, включая ожидания относительно будущих событий, которые строятся, исходя из информации, доступной на данный момент. Помимо этих оценок менеджмент также применяет определенные суждения при применении тех или иных принципов учетной политики. Суждения, которые оказывают наиболее существенное влияние на статьи финансовой отчетности и оценки, изменение которых могут вызвать существенные изменения балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового года, включают:

Резерв под обесценение дебиторской задолженности

Резерв под обесценение дебиторской задолженности основан на оценке вероятности сбора дебиторской задолженности по отдельным контрагентам. В том случае, если происходит общее ухудшение платежеспособности покупателей или реальный уровень неуплаты задолженности контрагентами становится выше оцененного, реальные результаты могут отличаться от оцениваемых.

Примечание 3. Основы представления отчетности (продолжение)

Обесценение прочих активов и учет резервов

На каждую дату составления отчетности, Руководство оценивает, существуют ли индикаторы того, что стоимость возмещения активов снизилась относительно балансовой стоимости. Возмещаемая стоимость основных средств представляет собой наибольшее значение между справедливой стоимостью актива за минусом стоимости продажи и ценой его использования. В случае идентификации подобного снижения, балансовая стоимость активов понижается до стоимости возмещения, определенной в результате оценки. Сумма снижения отражается в консолидированном отчете о прибылях и убытках в том периоде, в котором зафиксировано данное снижение. Резерв под обесценение активов полностью или частично восстанавливается в том случае, когда происходит изменение условий, и менеджмент определяет, что стоимость активов отличных от гудвила, увеличилась.

Учет обесценения включает формирование резервов под обесценение основных средств, финансовых вложений, прочих внеоборотных активов, а также резерва под устаревание запасов. Резервы по начислениям и обязательствам в основном включают резервы по природоохранным обязательствам, пенсионному обеспечению и судебным разбирательствам. Группа отражает обесценение или создает указанные резервы, когда результаты оценки указывают на вероятность возникновения обязательств или невозможность возмещения актива, при этом оценить размер резерва можно с достаточной степенью достоверности. Оценка Группой размеров резервов по обязательствам и начислениям основывается на существующих фактах и оценке Группой возможности погашения или урегулирования обязательства в будущем.

Условные обязательства по уплате налогов

Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Для тех случаев, когда, по мнению руководства Группы, существует значительное сомнение в сохранении стабильного положения Группы с точки зрения налогового законодательства, в финансовой отчетности по МСФО признаются надлежащие обязательства.

Примечание 4. Существенные принципы учетной политики

Метод консолидации

Финансовая отчетность включает в себя финансовую отчетность ОАО «ОГК – 4» и финансовую отчетность тех обществ, финансово-хозяйственная деятельность которых контролируется ОАО «ОГК – 4». Наличие контроля признается, в частности, когда ОАО «ОГК – 4» контролирует, прямо или косвенно через дочерние общества, более 50 процентов голосующих акций.

Показатели финансовых отчетностей дочерних компаний включаются в консолидированную отчетность с даты приобретения контроля над этими предприятиями по дату прекращения контроля над ними, исключая случаи приобретения Группой бизнесов от сторон, находящихся под общим контролем с компаниями Группы. Внутригрупповые остатки и обороты, а также любые суммы нереализованной прибыли, возникающей при осуществлении внутригрупповых операций, элиминируются при составлении консолидированной финансовой отчетности.

Передача дочерних компаний сторонами, находящимися под общим контролем с компаниями Группы

Передача бизнесов от сторон, находящихся под общим контролем с компаниями Группы, учитываются по методу "объединения интересов", в соответствии с которым переданные активы и обязательства учитываются по стоимости, по которой они учитывались в составленной в соответствии с МСФО отчетности предыдущего владельца. Переданные бизнесы учитываются, как если бы Группа владела ими всегда. Любая разница между балансовой стоимостью переданных чистых активов и номинальной стоимостью уставного капитала в консолидированной финансовой отчетности Группы признается в капитале.

Примечание 4. Существенные принципы учетной политики (продолжение)**Основные средства****Основы определения текущей стоимости основных средств**

Основные средства учитываются по остаточной стоимости. Основные средства предприятий Группы были оценены независимым сертифицированным профессиональным оценщиком. Оценка производилась по состоянию на 31 декабря 1997 года и скорректирована с учетом инфляции до 31 декабря 2002 г. Корректировки были сделаны для последующих поступлений, выбытий и амортизации. Оценка основных средств, проведенная независимым оценщиком, представляет собой их оценочную восстановительную стоимость. Независимая оценка была проведена с целью определения основы стоимости основных средств в соответствии с п. 16 IAS 29, в связи с отсутствием данных учета основных средств по исторической стоимости. Таким образом, переоценка основных средств независимым оценщиком не является обычной процедурой для Группы, поскольку она была направлена на определение первоначальной стоимости основных средств, и Группой не применяется учетная политика в отношении переоценки основных средств в последующих периодах. Изменение в балансовой стоимости основных средств в результате данной переоценки было отнесено на нераспределенную прибыль.

Последующие приобретения основных средств отражаются по их фактической стоимости.

Стоимость модернизации и усовершенствования капитализируется с одновременным списанием с учета заменяемых объектов. Расходы на ремонт и техническое обслуживание относятся на затраты по мере их возникновения. Прибыли и убытки, возникающие в результате выбытия основных средств, отражаются в Отчете о прибылях и убытках по мере их возникновения.

Прибыль или убыток от продажи или прочего выбытия основных средств определяется как разница между выручкой от реализации и остаточной стоимостью и отражается в Отчете о прибылях и убытках.

Амортизация

Начисление амортизации по основным средствам производится с момента ввода в эксплуатацию по методу равномерного списания в течение срока полезного использования актива. Для объектов основных средств, которые были оценены по состоянию на 31 декабря 1997 г. независимыми оценщиками, амортизация начисляется исходя из остаточного срока полезного использования на дату оценки. Сроки полезного использования, выраженные в годах по типам основных средств, представлены ниже

| | |
|---|-----------|
| Производство тепловой и электрической энергии | 21-50 лет |
| Распределение электроэнергии | 15-26 лет |
| Тепловые сети | 11 лет |
| Прочие | 8 лет |

Сроки полезного использования объектов основных средств периодически анализируются для обеспечения их соответствия предыдущим оценкам. При необходимости, износ, начисленный за отчетный период, соответствующим образом корректируется.

Нематериальные активы

Нематериальные активы отражаются по фактической стоимости приобретения, скорректированной с учетом последующих выбытий, амортизации и обесценения.

Начисление износа нематериальные активы производится по методу равномерного списания в течение наименьшего из сроков полезного использования или действия юридических прав на них.

Примечание 4. Существенные принципы учетной политики (продолжение)

Товарно-материальные запасы

Запасы отражаются по наименьшей из двух величин: фактической себестоимости или цены возможной реализации. Отнесение на себестоимость рассчитывается с использованием метода средневзвешенной стоимости.

Резервы создаются в случае потенциальных убытков от устаревших товарно-материальных запасов и товарно-материальных запасов с низкой оборачиваемостью с учетом их ожидаемого срока использования и ожидаемой цены реализации в будущем.

Налог на добавленную стоимость по закупкам и реализации

Налог на добавленную стоимость, возникающий при продаже продукции, подлежит уплате в федеральный бюджет после погашения покупателями дебиторской задолженности. Входящий НДС подлежит возмещению путем зачета против суммы исходящего НДС по мере оплаты полученных товаров и услуг. Такой зачет производится в соответствии с налоговым законодательством. НДС, относящийся к операциям купли-продажи, расчеты по которым не завершены на отчетную дату (отложенный НДС), отражается в Бухгалтерском балансе в развернутом виде и раскрывается отдельно в составе оборотных активов и краткосрочных обязательств. При создании резерва под снижение стоимости дебиторской задолженности резервируется вся сумма сомнительной задолженности, включая НДС. Соответствующее отложенное обязательство по НДС отражается в Отчетности до момента списания дебиторской задолженности для целей налогообложения.

Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность отражается с учетом НДС, уплачиваемого в бюджет после погашения соответствующей дебиторской задолженности. Задолженность покупателей и заказчиков и прочие виды дебиторской задолженности скорректированы на сумму резерва под снижение стоимости этой задолженности. Такой резерв по сомнительной дебиторской задолженности создается, когда существует объективное подтверждение невозможности получения для Группы всех сумм задолженности в соответствии с первоначальными условиями ее погашения. Сумма данного резерва рассчитывается как разница между балансовой стоимостью и суммой возмещения, представляющей собой текущую стоимость ожидаемых денежных потоков, дисконтированных по рыночной процентной ставке, применимой для аналогичных заемщиков на дату возникновения данной дебиторской задолженности.

Кредиторская задолженность и начисления

Кредиторская задолженность отражается с учетом НДС. Если кредиторская задолженность реструктурируется, и справедливое значение реструктуризированной задолженности отличается более чем на десять процентов от первоначального обязательства, то справедливое значение реструктурированного обязательства определяется как текущая стоимость будущих денежных потоков, дисконтированных по ставке процента применяемого в Группе на момент реструктуризации. Величина дисконта отражается в Отчете о прибылях и убытках (финансовые расходы – нетто), как прибыль от реструктуризации, а долгосрочная часть дисконтированного обязательства отражается в разделе прочие долгосрочные обязательства. Величина дисконта амортизируется на протяжении периода реструктуризации как процентный расход.

Заемные средства

Заемные средства первоначально признаются по справедливой стоимости. Справедливая стоимость определяется с учетом рыночных процентных ставок по аналогичным инструментам в случае их существенного отличия от процентных ставок по полученному займу. В последующих периодах заемные средства отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента;

Примечание 4. Существенные принципы учетной политики (продолжение)

вся разница между справедливой стоимостью при первоначальном признании (за вычетом операционных издержек) и суммой к погашению отражается в Отчете о прибылях и убытках как расходы на выплату процентов в течение всего периода существования обязательств по погашению заемных средств. Группа придерживается основного порядка учета МСФО (IAS) 23 "Затраты по займам", который предполагает отнесение на расходы всех затрат по займам по мере их возникновения.

Пенсии и выходные пособия

В процессе текущей деятельности Группа уплачивает все необходимые взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации за своих работников. Обязательные взносы в пенсионный фонд относятся на затраты по мере их возникновения. Дополнительные пенсии и прочие вознаграждения работникам после выхода на пенсию включаются в состав расходов по зарплате, выплатам работникам и налогам с фонда оплаты труда в Отчете о прибылях и убытках, однако, отдельно данная информация не раскрывается, т.к. эти расходы не являются существенными

Налог на прибыль

Налог на прибыль за отчетный период включает в себя текущий налог и отложенный налог.

Сумма текущего налога основана на налогооблагаемой прибыли за год. Налогооблагаемая прибыль отличается от бухгалтерской прибыли в Отчете о прибылях и убытках, так как из нее исключены доходы или расходы, учитываемые при налогообложении в других отчетных периодах, а также исключены доходы и расходы, никогда не принимаемые для целей налогообложения. Обязательства Группы по текущему налогу на прибыль рассчитаны, используя налоговую ставку, действующую по состоянию на отчетную дату.

Отложенный налог на прибыль рассчитывается балансовым методом применительно к налоговым убыткам, уменьшающим налогооблагаемую прибыль будущих периодов, и временным различиям, возникающим между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью. В соответствии с исключением при первоначальном признании, отложенные налоги не признаются в отношении временных различий, возникающих при первоначальном отражении актива или обязательства, возникшего в результате операции, отличной от операции по объединению бизнеса, если факт первоначального признания данного актива или обязательства не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль. Отложенные налоговые активы и обязательства рассчитаны по действующей налоговой ставке, которые будут применяться в периоде, в течение которого временные различия и перенесенные налоговые убытки прошлых периодов будут восстановлены. Отложенные налоговые активы и обязательства показаны свернуто только в рамках отдельных компаний Группы. Отложенные налоговые активы и перенесенные налоговые убытки признаются только в той сумме, в которой ожидается их вычет за счет будущей налогооблагаемой прибыли.

Отложенные налог не начисляется на нераспределенную прибыль дочерних обществ Группы, так как в соответствии с требованиями Группы прибыль должны быть реинвестирована, и ожидается, что только незначительные суммы дивидендов будут объявляться от будущей прибыли дочерних обществ.

Признание доходов

Доходы и относящийся к ним НДС отражаются по факту поставки электроэнергии и тепловой энергии, а также по факту реализации не относящихся к энергетике товаров и услуг в течение периода. Показатели выручки приведены без учета НДС. Выручка основывается на применении официальных тарифов на электроэнергию, утверждаемых Региональными службами по тарифам.

Примечание 4. Существенные принципы учетной политики (продолжение)

Доходы от реализации электрической энергии и относящийся к ним НДС, а также соответствующие суммы дебиторской задолженности не включают в себя суммы недоплат по балансу и тарифам, возникающие в результате существующей разницы в тарифах, действующих на Федеральном оптовом рынке электрической энергии и мощности (ФОРЭМ).

Финансовая аренда (лизинг)

Если Группа выступает в роли арендатора по договору финансовой аренды, в котором все риски и выгоды переходят к арендатору, арендуемый объект отражается в составе основных средств в балансе с момента вступления в действие договора аренды по наименьшей величине из двух значений - справедливой стоимости объекта аренды или дисконтированной стоимости минимальных арендных платежей. Соответствующие обязательства по финансовой аренде за вычетом будущих финансовых расходов отражены в балансе в составе заемных средств. Сумма каждого лизингового платежа распределяется между обязательством и финансовыми расходами с целью поддержания постоянной суммы непогашенного остатка. Процентный расход учитывается в отчете о прибылях и убытках в течение периода лизинга, используя метод эффективной ставки процента. Активы, полученные по договору финансовой аренды, амортизируются исходя из срока их полезного использования или более короткого срока действия договора лизинга, в случае если Группа не имеет достаточной уверенности в том, что права собственности на данный актив перейдут к ней по окончании срока действия договора лизинга.

Дивиденды

Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на отчетную дату только в том случае, если они были объявлены (одобрены акционерами) до отчетной даты включительно. Информация о дивидендах раскрывается в отчетности, если они объявлены после отчетной даты, но до даты, когда Отчетность утверждена к выпуску.

Прибыль на акцию

Прибыль на акцию определяется путем деления прибыли, причитающейся держателям обыкновенных акций материнской компании Группы, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода.

Обязательства по охране окружающей среды

Обязательства по возмещению ущерба, причиненного окружающей среде, отражаются в учете при наличии таких обязательств, возможности их обоснованной оценки, а также вероятности возникновения связанных с ними расходов.

Сегментная отчетность

В основном, Группа действует в одном географическом регионе и в одной отрасли – выработка электроэнергии и тепловой энергии на территории Российской Федерации. Выработка электроэнергии и тепловой энергии являются взаимозависимыми видами деятельности и подвержены влиянию аналогичных факторов риска, что позволяет отразить их в отчетности в качестве единого сегмента.

Кроме того, в период снижения производства с апреля по сентябрь, возрастают расходы на ремонт и техническое обслуживание. Сезонный характер деятельности не оказывает влияния на порядок отражения Группой доходов и расходов.

Доля меньшинства

Доля меньшинства в дочерних компаниях Группы равна одной обыкновенной акции ОАО «Березовская ГРЭС-1». Доля меньшинства не отражена в консолидированной отчетности Группы в виду нематериальности.

Группа «ОГК-4»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2005 года
(в тысячах российских рублей)

Примечание 5. Дочерние общества Группы

В финансовую отчетность Группы ОГК-4 консолидирована ОАО «БГРЭС-1» с дочерними обществами, представленными в таблице.

ОАО «БГРЭС-1» эксплуатирует тепловую электростанцию, расположенную в Красноярском крае. Установленная электрическая мощность электростанции составляет 1500 мегаватт (МВт), тепловая мощность – 960 гигакалорий (Гкал). До 2010 года планируется завершить строительство и ввести в эксплуатацию 3-ий паросиловой блок мощностью 800 МВт, который позволит обеспечить рост объема продаж на 4 641 млн. кВт/час. в год.

| Наименование дочернего предприятия ОАО «БГРЭС-1» | Основная деятельность | Доля в собственности, % | |
|---|------------------------------|----------------------------|------|
| | | 2005 | 2004 |
| ОАО «Трансавто» | Автотранспортные услуги | 99,9 | 99,9 |
| ОАО «СМУ» | Строительно-монтажные услуги | 99,9 | 99,9 |
| ОАО «КАТЭКэнергоремонт» | Ремонтная деятельность | 99,9 | 99,9 |

В 2006 году Совет Директоров Группы принял решение продать акции в ОАО «Трансавто», ЗАО «СМУ» и ЗАО «КАТЭКэнергоремонт» (см. Примечание 26).

По состоянию на 31.12.2005 г. Группа не консолидирует компании ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «Смоленская ГРЭС», ОАО «Сургутская ГРЭС-2» и ОАО «Яйвинская ГРЭС», так как юридически и фактически не обладает достаточным контролем над ними для целей консолидации по МСФО. Учредителем вышеуказанных компаний (основным и единственным) является ОАО РАО «ЕЭС России», а Группа ОАО «ОГК-4» по состоянию на 31.12.2005 г. осуществляла функции единоличного управляющего органа данных компаний.

Однако данное обстоятельство объясняется тем фактом, что структура Группы «ОГК-4» в настоящее время находится в стадии реформирования, и в 2006 году планируется присоединение вышеуказанных электростанций к ОАО «ОГК-4» в качестве производственных филиалов (см. Примечание 1).

Примечание 6. Связанные стороны

Для целей данной финансовой отчетности стороны являются связанными, если одна сторона может контролировать другую, находится под общим контролем одного акционера с другой стороной, или может оказывать существенное влияние на операционные и финансовые решения, принимаемые другой стороной. При оценке того, являются ли определенные операции операциями со связанными сторонами, значение придается сущности операций, а не только их юридической форме.

Информация об операциях со связанными сторонами, в отношении которых у Группы имеются существенные операции, активы или обязательства, приведены ниже.

РАО «ЕЭС России» является единственным акционером ОАО «ОГК – 4» и имеет полный контроль над деятельностью группы. Российское правительство является основным контролирующим органом, которому принадлежит 52,6 % капитала РАО «ЕЭС России». Таким образом, связанными сторонами по отношению к Группе «ОГК – 4» является ОАО РАО «ЕЭС России», все входящие в Группу РАО «ЕЭС России» дочерние общества, а также прочие предприятия, контролируемые государством.

Примечание 6. Связанные стороны (продолжение)**Прочие Предприятия, контролируемые государством**

В процессе своей основной деятельности Группа осуществляет операции с другими предприятиями, контролируемые государством. Цены на природный газ, электроэнергию и тепло основаны на тарифах, установленных ФСТ и РСТ. Начисления и расчеты по налогам осуществляются в соответствии с российским налоговым законодательством.

Ниже представлены операции со связанными сторонами за периоды, закончившиеся 31 декабря 2005 года и 31 декабря 2004 года, а также остатки по расчетам со связанными сторонами по состоянию на 31 декабря 2005 года и 31 декабря 2004 года.

Операции со связанными сторонами

| | Выручка | |
|---|--|--|
| | За год, закончившийся 31 декабря 2005 г. | За год, закончившийся 31 декабря 2004 г. (Не подтверждено аудитом) |
| | Электроэнергия и тепловая энергия | |
| АО Архэнерго | 80 493 | 374 069 |
| АО Алтайэнерго | 295 792 | 17 478 |
| АО Бурятэнерго | 174 742 | 50 419 |
| АО Красноярскэнерго | 392 019 | 257 852 |
| АО Кузбассэнерго | 132 398 | 263 639 |
| АО Новосибирскэнерго | 34 648 | 55 653 |
| АО Омскэнерго | 23 715 | 9 251 |
| АО Томскэнерго | 88 000 | 300 541 |
| АО Хакасэнерго | 14 605 | 2 708 |
| АО Читаэнерго | 190 850 | 240 565 |
| АО Туваэнерго | 13 876 | 18 897 |
| АО Архангельская сбытовая компания | 22 189 | - |
| АО Томская энергосбытовая компания | 149 075 | - |
| ОАО Омская энергосбытовая компания | 28 559 | - |
| ОАО Хакасэнергосбыт | 67 713 | - |
| ОАО Красноярскэнергосбыт | 116 616 | - |
| ИТОГО по операциям с энергией | 1 825 290 | 1 591 072 |
| | Выручка по управлению | |
| ОАО Шатурская ГРЭС-5 | 18 013 | - |
| ОАО Яйвинская ГРЭС | 7 908 | - |
| ОАО Смоленская ГРЭС | 7 031 | - |
| ОАО Сургутская ГРЭС-2 | 69 711 | - |
| ИТОГО по договорам управления | 102 663 | - |
| ИТОГО операции со связанными сторонами | 1 927 953 | 1 591 072 |

Примечание 6. Связанные стороны (продолжение)

Остатки расчетов со связанными сторонами:

| Показатель | Дебиторская задолженность | | Кредиторская задолженность | |
|--------------------------------------|---------------------------|---------------------------|----------------------------|---------------------------|
| | На 31 декабря 2004г. | | На 31 декабря 2004г. | |
| | На 31 декабря 2005г. | (Не подтверждено аудитом) | На 31 декабря 2005г. | (Не подтверждено аудитом) |
| РАО ЕЭС | 98 014 | 98 014 | - | 15 000 |
| АО Орелэнерго | - | 948 | - | - |
| АО Кузбассэнерго | - | 40 664 | - | - |
| Тываэнерго | 26 762 | 19 199 | - | - |
| АО Новосибирскэнерго | 15 232 | 7 302 | - | - |
| "Алтайэнерго" | 44 836 | 15 630 | 353 | - |
| "Читаэнерго" | 5 798 | - | - | - |
| "Омскэнерго" | 237 | - | - | - |
| "Иркутскэнерго" | 35 400 | - | - | - |
| Омская энергосбытовая компания | - | - | 4 216 | - |
| Бурятэнерго | - | - | 3 674 | 335 |
| АО Архэнерго | - | - | - | 147 |
| АО Яйвинская ГРЭС | 2 229 | - | - | - |
| АО Смоленская ГРЭС | 1 782 | - | - | - |
| ОАО «Шатурская ГРЭС-5» | 416 | - | 1 596 | - |
| ОАО Сургутская ГРЭС-2 | 1 614 | - | 6 183 | - |
| Итого | 232 320 | 181 757 | 16 022 | 15 482 |
| Резерв по сомнительным долгам | (2 865) | (2 865) | - | - |
| ИТОГО с учетом резерва | 229 455 | 178 892 | 16 022 | 15 482 |

По состоянию на 31 декабря 2004 года у Группы была задолженность по начисленным, но не выплаченным дивидендам РАО ЕЭС в сумме 15 000 тыс. руб. По состоянию на 31 декабря 2005 года такая задолженность отсутствует.

Примечание 6. Связанные стороны (продолжение)

Группа осуществляла операции с предприятиями, контролируруемыми государством, и имела по этим операциям следующие остатки:

| | Дебиторская задолженность | | Кредиторская задолженность | |
|----------------------------------|---------------------------|--|----------------------------|---|
| | На 31 декабря 2005г. | На 31 декабря 2004г (Не подтверждено аудитом) | На 31 декабря 2005г. | На 31 декабря 2004г. (Не подтверждено аудитом) |
| НПП "Виконт" | 313 | - | - | - |
| НПО "Измерительная техника" | 247 | - | - | - |
| НПО "Прибор ГАНГ" | 158 | - | - | - |
| ГНИЦ "Профилактическая медицина" | 829 | - | - | - |
| Уральский НИИ Геологии | 118 | - | - | - |
| НИИ Экономики и энергетики | 767 | - | - | - |
| Академия НХ при Правительстве РФ | 149 | 120 | - | - |
| Почта России | 140 | 370 | - | - |
| Банк Агроимпульс | 8 877 | - | - | - |
| РУ ФСБ России | 188 | - | - | - |
| Сбербанк РФ | - | - | 68 825 | 113 594 |
| Прочие | 657 | 402 | - | - |
| Итого | 12 443 | 892 | 68 825 | 113 594 |

| | За год, закончившийся 31 декабря 2005 г. | За год, закончившийся 31 декабря 2004 г. (Не подтверждено аудитом) |
|--|---|---|
| | Продажа электроэнергии и тепловой энергии: | 54 852 |
| ОВД г. Шарыпово | 8 932 | 11 300 |
| ТКСТ | 5 977 | 7 611 |
| Центр гигиены | 3 914 | 2 031 |
| ГОУ Федеральная регистрационная служба | 6 723 | 8 673 |
| КРАСГАСА | 9 617 | 10 631 |
| Фонд социального страхования | 7 381 | 9 171 |
| Межрайонная инспекция МЧС №12 | 1 934 | 1 276 |
| ОВО при ГОВД | 3 718 | 4 679 |
| РУ ФСБ по Красноярскому краю | 1 196 | 1 463 |
| АГКОТиБ | 934 | 1 830 |
| Центр занятости населения | 1 895 | 1 |
| КЭЧ | 672 | - |
| Прочее | 1 959 | 334 |
| Расходы на выплату процентов: | 4 161 | 5 791 |
| Сбербанк РФ | 4 161 | 5 791 |

Примечание 6. Связанные стороны (продолжение)**Вознаграждение, выплачиваемое членам Совета директоров и членам Правления**

Вознаграждение выплачивается членам Правления Группы за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях и складывается из предусмотренной контрактом заработной платы, неденежных льгот, а также премий, определяемых по результатам за период на основании показателей российской финансовой отчетности. Сумма вознаграждения утверждается Советом директоров Группы. Членам Правления выплачиваются также дополнительные премии, общая сумма которых утверждается Председателем Правления исходя из его оценки вклада каждого из членов Правления.

Вознаграждение и компенсации выплачиваются членам Совета директоров за их работу на этих должностях и за участие в заседаниях Совета директоров по результатам работы за отчетный период.

В течение 2005 и 2004 годов были осуществлены следующие выплаты ключевым сотрудникам:

| | За год, закончившийся 31 декабря 2005 г. | За год, закончившийся 31 декабря 2004 г. (Не подтверждено аудитом) |
|------------------|--|--|
| Заработная плата | 8 500 | 9 520 |
| Премии | 10 841 | 12 216 |
| Вознаграждения | 2 541 | 1 350 |
| Прочие | 698 | 499 |
| ИТОГО | 22 580 | 23 585 |

Иных форм поощрений сотрудников в Группе не было.

Примечание 7. Базовая и разводненная прибыль на акцию

| | За год, закончившийся 31 декабря 2005 г. | За год, закончившийся 31 декабря 2004 г. (Не подтверждено аудитом) |
|---|--|--|
| Чистая прибыль/(убыток) за год | 155 533 | 289 884 |
| Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение года | 8 210 830 759 | 8 210 830 759 |
| Базовая и разводненная прибыль на акцию (в российских рублях) | 0,019 | 0,035 |

Примечание 8. Основные средства

| | Производство тепловой и электроэнергии | Распределение электроэнергии | Тепловые сети | Незавершенное строительство | Прочие | Лизинг | Всего |
|--|--|---------------------------------|------------------|--------------------------------|------------------|----------------|--------------------|
| Первоначальная стоимость | | | | | | | |
| Сальдо на 31 декабря 2004 г. (Не подтверждено аудитом) | 6 389 176 | 248 007 | 304 624 | 690 557 | 1 111 264 | - | 8 743 628 |
| Поступления | 2 929 | - | 1 073 | 141 240 | 29 882 | 21 764 | 196 888 |
| Передача | 73 934 | 365 | 14 550 | (121 432) | 32 583 | - | - |
| Выбытие | (6 112) | - | - | (3 585) | (16 884) | - | (26 581) |
| Конечное сальдо на 31 декабря 2005 г. | 6 459 927 | 248 372 | 320 247 | 706 780 | 1 156 845 | 21 764 | 8 913 935 |
| Накопленный износ (включая эффект экономического устаревания) | | | | | | | |
| Сальдо на 31 декабря 2004 г. (Не подтверждено аудитом) | (2 374 154) | (49 047) | (83 511) | - | (448 202) | - | (2 954 914) |
| Начислено за период | (161 228) | (8 131) | (15 622) | - | (121 529) | (2 055) | (308 565) |
| Выбытие | 2 412 | - | - | - | 7 834 | - | 10 246 |
| Конечное сальдо на 31 декабря 2005 г. | (2 532 970) | (57 178) | (99 133) | - | (561 897) | (2 055) | (3 253 233) |
| Остаточная стоимость на 31 декабря 2004 г. | 4 015 022 | 198 960 | 221 113 | 690 557 | 663 062 | - | 5 788 714 |
| Остаточная стоимость на 31 декабря 2005 г. | 3 926 957 | 191 194 | 221 114 | 706 780 | 594 948 | 19 709 | 5 660 702 |

Примечание 8. Основные средства (продолжение)

| | Производство тепловой и электроэнергии | Распределение электроэнергии | Тепловые сети | Незавершенное строительство | Прочие | Лизинг | Всего |
|--|--|---------------------------------|------------------|--------------------------------|-----------|--------|-------------|
| Первоначальная стоимость | | | | | | | |
| Сальдо на 31 декабря 2003 г. (Не подтверждено аудитом) | 6 193 612 | 248 007 | 277 264 | 923 493 | 995 331 | - | 8 637 707 |
| Поступления | 1 909 | - | 9 023 | 127 709 | 24 624 | - | 163 265 |
| Передача | 200 828 | - | 18 337 | (328 515) | 109 350 | - | - |
| Выбытие | (7 173) | - | - | (32 130) | (18 041) | - | (57 344) |
| Конечное сальдо на 31 декабря 2004 г. | 6 389 176 | 248 007 | 304 624 | 690 557 | 1 111 264 | - | 8 743 628 |
| Накопленный износ (включая эффект экономического устаревания) | | | | | | | |
| Сальдо на 31 декабря 2003 г. (Не подтверждено аудитом) | (2 240 426) | (40 923) | (68 963) | - | (348 747) | - | (2 699 059) |
| Начислено за период | (155 658) | (8 124) | (14 548) | - | (114 113) | - | (292 443) |
| Выбытие | 21 93 | - | - | - | 14 658 | - | 36 588 |
| Конечное сальдо на 31 декабря 2004 г. | (2 374 154) | (49 047) | (83 511) | - | (448 202) | - | (2 954 914) |
| Остаточная стоимость на 31 декабря 2003 г. | 3 953 186 | 207 084 | 208 301 | 923 493 | 646 584 | - | 5 938 648 |
| Остаточная стоимость на 31 декабря 2004 г. | 4 015 022 | 198 960 | 221 113 | 690 557 | 663 062 | - | 5 788 714 |

Примечание 8. Основные средства (продолжение)

Объекты незавершенного строительства представляют собой балансовую стоимость основных средств, еще не введенных в эксплуатацию, включая строящиеся электростанции. Начисление износа начинается с момента ввода основных средств в эксплуатацию.

К прочим основным средствам относятся транспортные средства, компьютерное оборудование, офисная мебель и прочее оборудование.

Операционная аренда

Группа арендует земельные участки, на которых расположены здания и производственные мощности Группы. Арендная плата определяется на основании договоров аренды и представлена ниже:

| | По состоянию на 31 декабря 2005 г. |
|----------------------------|---------------------------------------|
| От одного года до двух лет | 16 846 |
| От двух до пяти лет | 32 121 |
| Более пяти лет | 203 599 |
| Всего | 252 566 |

Указанные договора операционной аренды обычно заключаются сроком на 49 лет с правом продления. Арендные платежи регулярно рассматриваются на предмет адекватности рыночным условиям.

Экономическое устаревание (обесценение) основных средств

При расчете возмещаемой стоимости основных средств руководство Группы использовало различные допущения. Различия в этих допущениях могут привести к значительному изменению суммы существующего резерва под экономическое устаревание. По мнению руководства Группы, сумма резерва под экономическое устаревание представляет собой максимально точную расчетную величину экономического устаревания, обусловленного текущей экономической ситуацией в Российской Федерации.

Стоимость и накопленная амортизация переданных активов, включая резерв на экономическое устаревание, были признаны Группой на момент получения активов от Предшественника. Руководство Группы проанализировало адекватность резерва под экономическое устаревание и пришло к заключению, что нет необходимости в создании дополнительного резерва в 2005 году.

Резерв под экономическое устаревание включен в расчет общего накопленного износа и по состоянию на 31.12.2005 г. и 31.12.2004 г. составил 1 130 772 тыс. руб. и 1 178 285 тыс. руб., соответственно.

В столбце Лизинг в составе основных средств отражены арендованные мебель, компьютеры и офисное оборудование.

Примечание 9. Прочие внеоборотные активы

| | На 31 декабря 2005 г. | На 31 декабря 2004 г. (Не подтверждено аудитом) |
|---|-----------------------|---|
| Долгосрочная задолженность покупателей и заказчиков | 10 760 | - |
| Долгосрочная дебиторская задолженность связанных сторон | 31 199 | 23 548 |
| НДС долгосрочный | 12 007 | - |
| Итого | 53 966 | 23 548 |

Примечание 10. Товарно-материальные запасы

| | На 31 декабря 2005 г. | На 31 декабря 2004 г. (Не подтверждено аудитом) |
|------------------------------------|-----------------------|---|
| Производственные запасы топлива | 176 121 | 74 132 |
| Прочие товарно-материальные запасы | 113 618 | 148 434 |
| За вычетом резерва под обесценение | (15 736) | |
| Итого | 274 003 | 222 566 |

Часть запасов Группы является предметом залога (см. Примечание 14).

Примечание 11. Дебиторская задолженность и авансы выданные

| | На 31 декабря 2005 г. | На 31 декабря 2004 г. (Не подтверждено аудитом) |
|--|-----------------------|---|
| Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 19 930 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2005 г. и 11 763 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2004 г.) | 271 644 | 218 593 |
| Авансы, выданные поставщикам (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 7 754 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2005 г. и 7 420 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2004 г.) | 89 179 | 60 902 |
| Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 15 937 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2005 г. и 16 279 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2004 г.) | 29 037 | 82 449 |
| НДС к возмещению | 43 561 | 36 274 |
| Задолженность бюджета, за исключением НДС | 964 | - |
| Итого | 434 385 | 398 218 |

Примечание 11. Дебиторская задолженность и авансы выданные (продолжение)

Сумма резерва по сомнительной задолженности установлена Руководством Группы на основе определения платежеспособности конкретных потребителей, тенденций, перспектив получения оплаты и погашения задолженности, а также анализа ожидаемых будущих денежных потоков. Руководство Группы считает, что общества Группы смогут получить чистую стоимость реализации дебиторской задолженности путем прямого получения денежных средств и проведения неденежных расчетов, вследствие чего, указанная сумма отражает их справедливую стоимость.

В 2005 году торговая дебиторская задолженность на сумму 14 043 тыс. руб. и прочая дебиторская задолженность на сумму 21 951 тыс. руб., по которым в предыдущие периоды не был создан резерв по сомнительной задолженности, были списаны с баланса.

Приведенные выше остатки дебиторской задолженности и предоплаты включают остатки по расчетам со связанными сторонами (см. Примечание 6).

Примечание 12. Уставный капитал

Акционерный капитал ОАО «ОГК-4», зарегистрированный 04.03.2005 г., составляет 8 210 830 760 обыкновенных бездокументарных именных акций номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая.

При оплате акций выпуска, помимо оплаты денежными средствами (20 500 тыс. руб.), была предусмотрена форма оплаты и неденежными средствами, а именно:

- акции обыкновенные бездокументарные ОАО «БГРЭС-1», в количестве 515 624 043 штук номинальной стоимостью 50 (пятьдесят) копеек каждая;
- акции привилегированные типа «А» ОАО «БГРЭС-1», в количестве 161 272 штук номинальной стоимостью 50 (пятьдесят) копеек каждая.

Согласно отчету оценщика рыночная стоимость имущества ОАО «БГРЭС-1» составляет на дату приобретения 8 190 331 тысяч рублей. Вследствие применения методов учета Предшественника, балансовая стоимость приобретенных активов (в соответствии с МСФО) составила 4 520 790 тыс. руб. Разница в 3 669 541 тыс. руб. между номинальной стоимостью оплаченного уставного капитала и балансовой стоимостью приобретенных активов (в соответствии с МСФО) отражена как резерв, образовавшийся в результате приобретения компании.

В соответствии с применяемым методом консолидации (метод объединения интересов) консолидированная отчетность Группы за 2005 и 2004 года составлена исходя из предположения, что Группа в том составе, в котором она сформировалась по состоянию на 31.12.2005, была уже сформирована к 1 января 2004 года.

23 декабря 2005 года в Устав ОАО «ОГК-4» было внесено дополнение, касающееся дополнительной эмиссии 45 012 738 300 обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 1 (один) рубль (изменение в Устав было зарегистрировано 12 января 2006 года). Проспект эмиссии был зарегистрирован 13 июня 2006 года.

Таким образом, по состоянию на 31.12.2005 г. количество акций Группы, разрешенных к выпуску, составило 53 223 569 060 штук.

Дивиденды

Распределение и прочее использование прибыли производится на основании данных бухгалтерской отчетности ОАО «ОГК-4», составленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета. В соответствии с российским законодательством распределению подлежит чистая прибыль.

Дивиденды за 2005 год, утвержденные Собранием Акционеров, были объявлены в 2006 году (Протокол № 220 от 21.04.2006 г.) в размере 0.01123 рублей на акцию в общей сумме 92 208 тыс. руб.

Дивиденды за 2004 год отсутствуют, так как Компания ОАО ОГК-4 в 2004 году не существовало.

Примечание 13. Долгосрочные заемные средства

| Наименование кредитора | Валюта | Эффективная процентная ставка, % | Срок погашения | На 31 декабря 2005 г. | На 31 декабря 2004 г. (не подтверждено аудитом) |
|--|--------|----------------------------------|----------------|-----------------------|--|
| Сбербанк РФ | Рубли | 15 % | 2005-2008 | 68 825 | 71 437 |
| Обязательства по финансовой аренде | Рубли | | 2006-2008 | 16 397 | - |
| Всего долгосрочные заемные средства | | | | 85 222 | 71 437 |
| Минус: краткосрочная часть долгосрочных заемных средств | | | | (22 923) | - |
| Минус: краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде | | | | (12 520) | - |
| Итого | | | | 49 779 | 71 437 |

| | На 31 декабря 2005 г. | На 31 декабря 2004 г. (не подтверждено аудитом) |
|--|-----------------------|--|
| <i>Таблица сроков погашения долгосрочных заемных средств (кроме финансовой аренды)</i> | | |
| Срок выплаты | | |
| До одного года | 22 923 | 2 612 |
| От одного года до двух лет | 22 923 | 22 923 |
| От двух лет до пяти лет | 22 979 | 45 902 |
| Итого | 68 825 | 71 437 |

| | На 31 декабря 2005 г. | На 31 декабря 2004 г. (не подтверждено аудитом) |
|---|-----------------------|--|
| <i>Таблица сроков погашения финансовой аренды (дисконтированные минимальные арендные платежи)</i> | | |
| Срок выплаты | | |
| До одного года | 12 520 | - |
| От одного года до двух лет | 3 817 | - |
| От двух лет до пяти лет | 60 | - |
| Итого | 16 397 | - |

| | На 31 декабря 2005 г. | На 31 декабря 2004 г. |
|---|-----------------------|-----------------------|
| <i>Таблица сроков погашения финансовой аренды (недисконтированные минимальные арендные платежи)</i> | | |
| Срок выплаты | | |
| До одного года | 13 626 | - |
| От одного года до двух лет | 3 983 | - |
| От двух лет до пяти лет | 61 | - |
| Итого | 17 670 | - |

Эффективная процентная ставка представляет собой рыночную процентную ставку по займу на дату его получения для займов с фиксированной процентной ставкой, или текущую рыночную ставку для займов с плавающей процентной ставкой.

Инвестиционный кредит Сбербанка России был обеспечен оборудованием, залоговая стоимость которого на 31 декабря 2005 г. и на 31 декабря 2004 г. составляет 168 600 тыс. руб. и 168 600 тыс. руб. соответственно.

Примечание 13. Долгосрочные заемные средства (продолжение)

По состоянию на 31.12.2005 года оценочная справедливая стоимость долгосрочных заемных средств по инвестиционному кредиту Сбербанка России (включая краткосрочную часть долгосрочных заемных средств) составила 69 537 тыс.руб. (по состоянию на 31.12.2004 – 71 795 тыс.руб.) и была оценена путем дисконтирования будущих контрактных денежных потоков с использованием оценочных текущих рыночных процентных ставок, доступных Группе по аналогичным финансовым инструментам.

Примечание 14. Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств

| Наименование кредитора | Валюта | Эффективная процентная ставка, % | На 31 декабря 2005 г. | На 31 декабря 2004 г. (не подтверждено аудитом) |
|--|--------|----------------------------------|-----------------------|--|
| Сбербанк РФ | Рубли | 10,5% | - | 42 517 |
| ОКБ Камабанк | Рубли | 11% | 84 780 | - |
| Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств, в т.ч. | Рубли | | 35 443 | - |
| - кредиты | Рубли | 15 % | 22 923 | - |
| - обязательства по финансовой аренде | Рубли | | 12 520 | - |
| Итого | | | 120 223 | 42 517 |

Краткосрочные кредиты, выданные Группе, имели на 31.12.2005 г. в залоговом обеспечении товарно-материальные запасы на сумму 3 789 тыс. руб. (на 31.12.2004 г. - 89 776 тыс. руб.).

Примечание 15. Кредиторская задолженность и начисления

| | На 31 декабря 2005 г. | На 31 декабря 2004 г. (не подтверждено аудитом) |
|---|-----------------------|--|
| Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам | 223 718 | 91 384 |
| Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность | 195 830 | 138 099 |
| Резерв по налоговым обязательствам | 48 976 | - |
| Задолженность по дивидендам | - | 15 000 |
| Итого | 468 524 | 244 483 |

Примечание 16. Налоговые обязательства

| | На 31 декабря 2005 г. | На 31 декабря 2004 г. (не подтверждено аудитом) |
|---|-----------------------|---|
| Налог на добавленную стоимость | 29 619 | 25 334 |
| Штрафы и пени | - | 17 627 |
| Налог на прибыль | 6 839 | 35 424 |
| Налог на имущество | 25 256 | 544 |
| Единый социальный налог | 13 201 | 10 318 |
| Плата за пользование водными ресурсами | 2 542 | - |
| Отложенный налог на добавленную стоимость | 99 998 | 65 598 |
| Прочие налоги | 9 657 | 9 046 |
| Итого | 187 112 | 163 891 |

Отложенный налог на добавленную стоимость подлежит уплате налоговым органам только после погашения соответствующей дебиторской задолженности покупателями и заказчиками или ее списания.

Примечание 17. Налог на прибыль

| | За год, закончившийся 31 декабря 2005 г. | За год, закончившийся 31 декабря 2004 г. (не подтверждено аудитом) |
|--|---|---|
| Расходы по текущему налогу на прибыль | (149 332) | (126 770) |
| Расходы по отложенному налогу на прибыль | 220 363 | 153 662 |
| Итого | 71 031 | 26 892 |

Ниже приведена сверка теоретической суммы налога на прибыль, рассчитанного по ставке налога в Российской Федерации – 24%, и фактической суммы налога на прибыль, отраженной в отчете о прибылях и убытках:

| | За год, закончившийся 31 декабря 2005 г. | За год, закончившийся 31 декабря 2004 г. (не подтверждено аудитом) |
|---|---|---|
| Прибыль до налога на прибыль | 84 502 | 262 992 |
| Теоретический налог на прибыль по ставке 24% | (20 280) | (63 118) |
| Налоговый эффект от доходов /(расходов), не принимаемых к учету для целей налогообложения | 91 311 | 90 010 |
| Всего налог на прибыль | 71 031 | 26 892 |

Примечание 17. Налог на прибыль (продолжение)

Различие в подходах к налоговому регулированию с точки зрения МСФО и РСБУ приводит к возникновению временных разниц между учетной стоимостью определенных активов и обязательств для целей финансовой отчетности, с одной стороны, и для целей налогообложения по налогу на прибыль, с другой. Налоговый эффект временных разниц, приведших к возникновению отложенных требований и обязательств, представлен ниже:

| Отложенные налоговые активы по налогу на прибыль | На 31 декабря 2005 г. | Движение в течение периода, отраженное в Отчете о прибылях и убытках | На 31 декабря 2004 г. (не подтверждено аудитом) |
|--|-----------------------|--|---|
| Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков | 92 175 | 44 963 | 47 212 |
| Товарно-материальные запасы | 4 971 | 4 971 | - |
| Прочие активы | 16 732 | 2 704 | 14 028 |
| Долгосрочные заемные средства | 930 | 930 | - |
| Кредиторская задолженность и другие начисления | 31 500 | 31 500 | - |
| Отложенные налоговые активы на конец года | 146 307 | 85 067 | 61 240 |

| Отложенные налоговые обязательства по налогу на прибыль | На 31 декабря 2005 г. | Движение в течение периода, отраженное в Отчете о прибылях и убытках | На 31 декабря 2004 г. (не подтверждено аудитом) |
|--|-----------------------|--|---|
| Основные средства | (887 821) | 73 207 | (961 028) |
| Реструктуризированная задолженность по налогам и пеням | - | 62 089 | (62 089) |
| Отложенные налоговые обязательства на конец года | (887 821) | 135 296 | (1 023 117) |
| Отложенные налоговые обязательства на конец года, нетто | | (741 514) | (961 877) |

Группа «ОГК-4»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2005 года
(в тысячах российских рублей)

Примечание 18. Прочие долгосрочные обязательства

| | На 31 декабря 2005 г. | На 31 декабря 2004 г. (не подтверждено аудитом) |
|--|--------------------------|--|
| Реструктуризированная задолженность по налогам и пеням | - | 162 100 |
| Прочие | 65 916 | 80 053 |
| Итого | 65 916 | 242 153 |

На 31.12.2004 реструктуризированная задолженность Группы по налогам и пеням в соответствии с графиком реструктуризации подлежит погашению в течение 10 лет. Для определения справедливой стоимости налоговых обязательств на дату реструктуризации была использована ставка дисконтирования, равная 24%. В результате дисконтирования реструктуризированной задолженности первоначально был признан доход, который амортизируется в течение периода, с отнесением данного эффекта на расходы. Амортизация дисконта в сумме 19 452 тыс. руб. включена в отчет о прибылях и убытках за год, закончившийся 31 декабря 2005 года (см. примечание 21).

В 2005 году Группа выполнила все условия соглашений по реструктуризации, уплатив 128 479 тыс. руб., включая 63 000 тыс. руб. платежей в соответствии с графиком выплат. В соответствии с Решениями региональной налоговой инспекции № 12 по Красноярскому краю оставшиеся реструктурированные обязательства по налогам и штрафам в сумме 271 072 тыс. руб. (первоначальная сумма до дисконтирования) были прощены и списаны в консолидированной финансовой отчетности. Разница между доходом от прощения реструктурированной налоговой задолженности и неамортизированного дисконта в сумме 237 551 тыс. руб., равная 33 521 тыс. руб., включена в консолидированном отчете о прибылях и убытках в состав прочих операционных доходов.

Примечание 19. Доходы от текущей деятельности

| | За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2005 г. | За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2004 г. (не подтверждено аудитом) |
|--|---|---|
| Электроэнергия | 2 693 245 | 2 485 495 |
| Теплоэнергия | 160 646 | 143 800 |
| Доход от оказания управленческих услуг | 102 663 | - |
| Прочие доходы | 114 612 | 89 023 |
| Итого | 3 071 166 | 2 718 318 |

Примечание 20. Прочие расходы

| | За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2005г. | За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2004 г. не подтверждено аудитом) |
|--|--|--|
| Расходы на топливо | 1 155 652 | 942 103 |
| Зарплата, выплаты работникам, налоги с фонда оплаты труда | 765 465 | 573 119 |
| Износ (включая экономическое устаревание основных средств) | 308 565 | 292 442 |
| Расходы на приобретение прочих материалов | 215 701 | 228 558 |
| Налоги, кроме налога на прибыль | 187 018 | 137 989 |
| Транспортные расходы | 53 342 | 59 544 |
| Расход на создание резерва по сомнительной дебиторской задолженности | 44 153 | 39 796 |
| Консультационные расходы | 31 205 | 31 534 |
| Расходы на страхование | 17 945 | 8 392 |
| Расходы по аренде и лизингу | 16 318 | 3 529 |
| Убыток от выбытия основных средств | 15 859 | 10 579 |
| Расход на создание резерва на снижение стоимости запасов | 15 736 | - |
| Затраты на ремонт и техническое обслуживание | 12 703 | 49 937 |
| Командировочные расходы | 7 248 | 3 624 |
| Услуги связи | 6 416 | 3 689 |
| Затраты по услугам банков | 5 857 | 4 816 |
| Прочие расходы | 143 223 | 173 322 |
| Итого | 3 002 406 | 2 562 973 |

Примечание 21. Финансовые расходы, нетто

| | За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2005 г. | За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2004 г. (не подтверждено аудитом) |
|--|---|---|
| Расходы на выплату процентов (займы и реструктуризированная задолженность) | (36 482) | (24 267) |
| Процентные доходы | 937 | - |
| Итого | (35 545) | (24 267) |

Примечание 22. Договорные обязательства

Обязательства по приобретению топлива

Компании, входящие в Группу, заключили ряд контрактов на поставку топлива. Основным поставщиком топлива является ОАО «Сибирская Угольная Энергетическая Компания». Цены на уголь, указанные в Договорах, подписанных Группой, определяются, главным образом, на основании базовых сумм, скорректированных на изменения цен, установленных регулируемыми организациями, публикуемые индексы инфляции и текущие рыночные цены.

Обязательства по продажам

Группа в 2006 году не заключала соглашений на гарантированную поставку электроэнергии.

Социальные обязательства

Предприятия, входящие в Группу, участвуют в создании и обслуживании местной инфраструктуры и в поддержании благосостояния своих сотрудников включая взносы в развитие и обслуживание жилого фонда, транспортных служб, мест отдыха и других социальных объектов в географических зонах, в которых они работают.

Капитальные обязательства

По состоянию на 31 декабря 2005 года у Группы отсутствуют капитальные обязательства.

Примечание 23. Условные обязательства

Страхование

Группа имеет ограниченную политику страхования в отношении активов, операций, гражданской ответственности и прочих страхуемых рисков. Соответственно, Группа может быть подвержена тем рискам, в отношении которых страхование не осуществлялось.

Судебные разбирательства

Предприятия Группы выступают одной из сторон в ряде судебных разбирательств, возникающих в ходе хозяйственной деятельности. Под возможные требования по уплате налога был создан резерв в сумме 48 976 тысяч рублей (см. Примечание 15).

Решением Межрайонной инспекции ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам Красноярского края, Таймырского и Эвенкийского автономных округов от 19.06.2006 года по результатам выездной налоговой проверки ОАО «БГРЭС-1» установлена неуплата (неполная уплата) налогов и сборов в сумме 39 973 тыс. руб., а также начислены пени и штрафы за несвоевременную оплату налогов в сумме 17 491 тыс. руб. ОАО «ОГК-4» как правопреемник ОАО «БГРЭС-1» планирует обжаловать в судебных инстанциях ряд положений данного решения, общая сумма выставленных исков составляет 17 288 тыс. руб.

ОАО «БГРЭС-1» выступает ответчиком по двум искам, предъявленным Муниципальным унитарным предприятием «Жилищный ремонтно-эксплуатационный трест» (МУП «ЖРЭТ»), о признании недействительным договора купли-продажи тепловых сетей 6 микрорайона г. Шарыпово на сумму 10 828 тыс. руб. и применении к нему последствий недействительности сделок, а именно взыскания задолженности. 22.02.2006 г. Арбитражным судом Красноярского края принято решение об отказе в удовлетворении исковых требований МУП «ЖРЭТ». 22.06.2006 г. кассационной инстанцией решение

Примечание 23. Условные обязательства (продолжение)

Арбитражного суда Красноярского края от 22.02.2003 г. было отменено, дело направлено на новое рассмотрение в связи с допущенным судом нарушений процессуальным норм (принятие решения в отсутствие истца, ненадлежащим образом уведомленного о дате судебного разбирательства).

ОАО «БГРЭС-1» выступает истцом по исковому заявлению к ОАО «Новосибирскэнерго» о взыскании задолженности за поставленную электроэнергию на ФОРЭМ на сумму 7 302 тыс. руб. На настоящий момент вступило в законную силу решение от 26.01.2006 г. об удовлетворении исковых требований ОАО «БГРЭС-1» в полном объеме. ОАО «Новосибирскэнерго» была подана кассационная жалоба, рассмотрение которой назначено на 29.06.2006 г.

19.05.2006 ОАО «БГРЭС-1» было получено исковое заявление ООО «Нефть-Трейд» о признании недействительным (ничтожным) договора поставки нефтепродуктов на общую сумму 7 861 тыс. руб. и применении последствий недействительности сделки в виде взыскания стоимости нефтепродуктов, переданных по неполученным вексям.

Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация Руководством Группы данного законодательства применительно к операциям и деятельности компаний Группы может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными органами. Недавние события, произошедшие в Российской Федерации, указывают на то, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверки могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

По мнению Руководства, по состоянию на 31 декабря 2005 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Группы с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства будет стабильным. Для тех случаев, когда, по мнению Руководства, существует значительное сомнение в сохранении указанного положения Группы, в финансовой отчетности признаны надлежащие обязательства.

Охрана окружающей среды

Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития, и позиция государственных органов в этом отношении претерпевает изменения. Группа периодически оценивает свои обязательства по охране окружающей среды. Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменений требований действующего законодательства и нормативных актов, а также арбитражной практики, невозможно оценить, но они могут оказаться существенными. В условиях действующего законодательства об охране окружающей среды руководство полагает, что у Группы нет существенных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды.

Примечание 24. Управление рисками

Финансовые риски

Деятельность Группы подвержена влиянию различных рисков, включая изменение валютного курса, изменение процентных ставок, собираемость дебиторской задолженности.

Группа не имеет политики хеджирования финансовых рисков.

Риск ликвидности

Риск ликвидности является риском того, что у Группы не будет достаточно денежных средств и ликвидных ценных бумаг, а также обеспечение возможности привлечения достаточной суммы кредитов и возможности закрывать позиции на финансовых рынках.

Группа стремится поддерживать гибкость в финансировании путем осуществления контроля за остатками денежных средств (посредством бюджетирования) и, сохраняя возможность привлечения заемных средств.

Риск изменения процентных ставок

Прибыль и потоки денежных средств от текущей деятельности Группы в основном не зависят от изменения рыночных процентных ставок. Группа подвержена риску изменения процентной ставки только в связи с изменением рыночной стоимости процентных долгосрочных займов. Процентные ставки по долгосрочным займам в большинстве случаев являются фиксированными. Группа не имеет существенных процентных активов.

Справедливая стоимость

По мнению руководства, справедливая стоимость прочих финансовых активов и финансовых обязательств совпадает с их текущей стоимостью.

Кредитный риск

Кредитный риск представляет собой риск того, что контрагенты, имеющие задолженность перед Группой, не выплатят все суммы задолженности при наступлении срока ее погашения.

Финансовые активы, по которым у обществ Группы возникает потенциальный кредитный риск, представлены в основном дебиторской задолженностью покупателей и заказчиков, которые являются связанными сторонами (см. Примечание 6). Хотя собираемость дебиторской задолженности подвержена влиянию экономических факторов, руководство Группы считает, что существенный риск потерь, превышающих созданный резерв по сомнительным долгам, отсутствует.

В Компании разработана и утверждена Кредитная политика, позволяющая обеспечить соблюдение лимитов долговой позиции и лимитов по стоимостным параметрам заимствования. Решение о структуре долга принимается исходя из соображений минимизации стоимости заимствований, доступности кредитных средств, максимизации прибыли компании и т.п.

Валютные риски

Группа действует на территории Российской Федерации. Покупки и заимствования Группы выражены в российских рублях.

Примечание 25. События после отчетной даты

Реформирование Группы

В настоящее время Группа находится в процессе реформирования – на основании распоряжения Правительства РФ №1254-р, утвердившего состав генерирующих компаний оптового рынка электроэнергии (ОГК).

По состоянию на 1 июля 2006 года создана единая производственная компания ОАО «ОГК-4».

Подробно планы по реформированию Группы раскрыты в Примечании 1.

Решения по судебным разбирательствам

В 2005 году ОАО «БГРЭС-1» выступало в роли истца в судебном процессе по признанию незаконным решения Межрайонной Инспекции ФНС по крупнейшим налогоплательщикам Красноярского края, Таймыра и Эвенкийского автономного округа № 608 от 28.09.2005 г. о доначислении налога на прибыль, пеней и штрафов в общей сумме 12 951 тыс. руб. Решением Арбитражного суда от 14.04.2006 г. иск ОАО «БГРЭС-1» был удовлетворен. Апелляционная инстанция оставила решение суда в силе.

Прочие судебные процессы, в которых Группа в настоящее время участвует, как в качестве истца, так и в качестве ответчика, приведены в Примечании 24.

Прочее

Дивиденды за 2005 год утвержденные Собранием Акционеров были объявлены в 2006 году (Протокол No. 220 от 21.04.2006 г.) в размере 0.01123 рублей на акцию в общей сумме 92 208 тыс. руб.

В 2006 году Совет Директоров Группы принял решение о реализации инвестиций в ОАО «СМУ», ОАО «КАТЭКэнегргоремонт» и ОАО «Трансавто» путем публичной оферты с первоначальной стоимостью равной 20 021 тыс. руб. (минимальной стоимостью равной 10 010 тыс. руб.), 59 504 тыс. руб. (минимальной стоимостью равной 29 752 тыс. руб.) и 28 585 тыс. руб. (минимальной стоимостью равной 14 292 тыс. руб.), соответственно.

В августе 2006 г. руководство РАО ЕЭС, основного акционера Компании, по согласованию с правительством Российской Федерации, выбрало ОАО ОГК-4 в качестве одной из приоритетных компаний для проведения первичного размещения акций на фондовом рынке, планируемого на 2007 год. Совет директоров и менеджмент Компании рассматривает дополнительное размещение акций как один из источников финансирования инвестиционной программы, направленной на расширение производства, являющегося ключевым элементом стратегии Компании в целом. В июле-августе 2006 года совет директоров Компании выбрал в качестве консультантов по предстоящему выпуску акций компании "UBS Advisory services" и "Тройка-Диалог".

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4. Сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность Эмитента (перевод на русский язык) за 2006 г., составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности

**ОАО «ОГК-4»
КОМБИНИРОВАННАЯ И КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ
ОТЧЕТНОСТЬ, ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С
МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (МСФО),
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2006 ГОДА**

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам и Совету Директоров Открытого акционерного общества «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ОАО «ОГК-4»):

- 1 Мы провели аудит прилагаемой комбинированной и консолидированной финансовой отчетности ОАО «ОГК-4» и его дочерних обществ (далее – «Группа») за год, закончившийся 31 декабря 2006 года и за год, закончившийся 31 декабря 2005 года, в которую входят: комбинированный и консолидированный бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2006 года и 31 декабря 2005 года, комбинированные и консолидированные отчет о прибылях и убытках, отчет об изменении капитала, отчет о движении денежных средств за два года, закончившихся на эти даты, а также краткое изложение существенных элементов учетной политики и другие примечания к отчетности.
Ответственность руководства за составление финансовой отчетности
- 2 Руководство Группы несёт ответственность за составление и объективное представление данной комбинированной и консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности. Эта ответственность включает: разработку, внедрение и поддержание системы внутреннего контроля, связанной с составлением и объективным представлением финансовой отчетности, которая не содержит существенных искажений в результате ошибок или недобросовестных действий; выбор и применение надлежащей учетной политики; и использование обоснованных применительно к обстоятельствам бухгалтерских оценок.
Ответственность аудитора
- 3 Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о представленной комбинированной и консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Согласно этим стандартам мы должны следовать этическим нормам и планировать и проводить аудит таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что финансовая отчетность не содержит существенных искажений.
- 4 Аудит предусматривает проведение процедур, целью которых является получение аудиторских доказательств в отношении числовых данных и информации, содержащихся в финансовой отчетности. Выбор процедур основывается на профессиональном суждении аудитора, включая оценку рисков существенного искажения финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки вышеупомянутых рисков аудитор рассматривает систему внутреннего контроля, связанную с составлением и объективным представлением финансовой отчетности компании с тем, чтобы разработать аудиторские процедуры, необходимые в данных обстоятельствах, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля компании. Кроме того, аудит включает оценку уместности используемой учетной политики и обоснованности бухгалтерских оценок, сделанных руководством, а также оценку представления финансовой отчетности в целом.
- 5 Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими и дают нам основания для выражения мнения аудитора.

Фирма является уполномоченным пользователем фирменного наименования и товарного знака «ПрайсвотерхаусКуперс»

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

Мнение аудитора

- 6 По нашему мнению, прилагаемая комбинированная и консолидированная финансовая отчетность во всех существенных аспектах объективно отражает финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2006 года и на 31 декабря 2005 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за два года, закончившихся на эти даты в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

Параграф, привлекающий внимание

- 7 Не изменяя мнения о достоверности комбинированной и консолидированной финансовой отчетности, мы обращаем внимание на то, что указано в Примечании 3 к прилагаемой комбинированной и консолидированной финансовой отчетности. Данная комбинированная и консолидированная финансовая отчетность включает в себя показатели выделенных доходов и расходов генерирующих подразделений, относящихся к периоду до 1 апреля 2005 года, 1 апреля 2005 года, 1 февраля 2005 года и 1 июля 2005 года и осуществленных в составе ОАО «Мосэнерго», ОАО «Перьмэнерго», ОАО «Смоленскэнерго» и ОАО «Тюменьэнерго», предшествующих юридических лиц, осуществляющих другие виды деятельности. В связи с тем, что при выделении указанных доходов и расходов для целей формирования отчетности использовались различные допущения, описанные в Примечании 3, данные показатели, связанные производством тепловой и электрической энергии в составе предшествующих структур и включенные в данную комбинированную и консолидированную отчетность, не могут быть использованы для оценки результатов деятельности в составе Группы в будущем.
- 8 Не изменяя мнения о достоверности комбинированной и консолидированной финансовой отчетности, мы обращаем внимание на то, что указано в Примечаниях 1 и 5 к прилагаемой комбинированной и консолидированной финансовой отчетности. Государство оказывает существенное влияние на Группу и влияние государственной экономической и социальной политики отражается на финансовом положении, результатах финансово-хозяйственной деятельности и движении денежных средств Группы.

ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Москва, Российская Федерация
15 июня 2007 года

ОАО «ОГК-4»
Комбинированный и консолидированный Бухгалтерский Баланс
по состоянию на 31 декабря 2006
(в тыс. руб.)

| | Прим. | На 31 декабря 2006 | На 31 декабря 2005 |
|--|-------|-----------------------|-----------------------|
| АКТИВЫ | | | |
| Внеоборотные активы | | | |
| Основные средства | 6 | 24 186 643 | 18 403 282 |
| Нематериальные активы | | 211 257 | 77 258 |
| Финансовые вложения в зависимые общества | | 36 | 36 |
| Отложенные активы по налогу на прибыль | 16 | 118 309 | 176 430 |
| Прочие внеоборотные активы | | 16 887 | 52 194 |
| Итого внеоборотные активы | | 24 533 132 | 18 709 200 |
| Оборотные активы | | | |
| Денежные средства | | 778 079 | 1 613 850 |
| Дебиторская задолженность и авансы выданные | 8 | 1 262 107 | 1 621 283 |
| Товарно-материальные запасы | 7 | 1 736 032 | 1 059 337 |
| Авансы по налогу на прибыль | | 265 694 | 32 703 |
| Краткосрочные финансовые активы | 9 | 600 000 | 100 988 |
| Итого оборотные активы | | 4 641 912 | 4 428 161 |
| ИТОГО АКТИВЫ | | 29 175 044 | 23 137 361 |
| КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | | | |
| Капитал | | | |
| Обыкновенные акции (номинальная стоимость 49 130 626 тыс. руб.) | 10 | 49 130 626 | 8 210 831 |
| Резерв, связанный с присоединением | 10 | (31 406 171) | 7 626 804 |
| Нераспределенная прибыль | | 4 711 197 | (39 406) |
| Итого капитал акционеров ОАО «ОГК-4» | | 22 435 652 | 15 798 228 |
| Доля меньшинства | | - | 1 915 851 |
| Итого капитал | | 22 435 652 | 17 714 080 |
| Долгосрочные обязательства | | | |
| Отложенные обязательства по налогу на прибыль | 16 | 3 769 722 | 2 351 859 |
| Долгосрочные заемные средства | 11 | 60 | 74 044 |
| Пенсионные обязательства | 12 | 326 810 | 257 722 |
| Прочие долгосрочные обязательства | | 1 124 | - |
| Итого долгосрочные обязательства | | 4 097 716 | 2 683 625 |
| Краткосрочная кредиторская задолженность | | | |
| Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств | 13 | 635 002 | 235 079 |
| Кредиторская задолженность и начисления | 14 | 1 775 935 | 1 860 325 |
| Кредиторская задолженность по налогу на прибыль | | - | 85 730 |
| Кредиторская задолженность по уплате налогов, кроме налога на прибыль | 15 | 230 739 | 558 522 |
| Итого краткосрочная кредиторская задолженность | | 2 641 676 | 2 739 656 |
| Итого обязательства | | 6 739 392 | 5 423 281 |
| ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | | 29 175 044 | 23 137 361 |

Генеральный директор

Киташев А.В.

Главный бухгалтер

Чирухин В.С.

15 июня 2007

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей комбинированной и консолидированной финансовой отчетности.

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

ОАО «ОГК-4»

Комбинированный и консолидированный Отчет о прибылях и убытках за год, закончившийся 31 декабря 2006 года

(в тыс. руб.)

| | Прим. | За год, закончившийся 31 декабря 2006 года | За год, закончившийся 31 декабря 2005 года |
|--|-------|---|---|
| Выручка | 17 | 26 110 479 | 21 669 127 |
| Расходы по текущей деятельности (без учета сторнирования ранее признанного убытка от экономического обесценения основных средств) | 18 | (25 445 333) | (21 374 107) |
| Сторнирование ранее признанного убытка от экономического обесценения основных средств | 6 | 7 166 561 | - |
| Убыток от экономического обесценения основных средств | 6 | (553 204) | - |
| Операционные расходы | | (18 831 976) | (21 374 107) |
| Прочие операционные доходы | | 96 551 | 96 208 |
| Прибыль от текущей деятельности | | 7 375 054 | 391 228 |
| Финансовые доходы | | 59 855 | - |
| Финансовые расходы | 19 | (164 507) | (59 861) |
| Прибыль до налогообложения | | 7 270 402 | 331 367 |
| Расходы по налогу на прибыль | 16 | (1 939 841) | (168 437) |
| Прибыль за период | | 5 330 561 | 162 930 |
| Причитающаяся: | | | |
| Акционерам ОАО «ОГК-4» | | 5 314 024 | (17 737) |
| Доле меньшинства | | 16 537 | 180 667 |
| Прибыль / (убыток) на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ОАО «ОГК-4» – базовая и разводненная (в российских рублях) | 20 | 0,185 | (0,002) |

Генеральный директор

Киташев А.В.

Главный бухгалтер

Чирухин В.С.

15 июня 2007 г.

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей комбинированной и консолидированной финансовой отчетности.

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

ОАО «ОГК-4»

Комбинированный и консолидированный Отчет о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2006 года

(в тыс. руб.)

| Прим. | За год, закончившийся 31 декабря 2006 года | За год, закончившийся 31 декабря 2005 года |
|---|---|---|
| ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ТЕКУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ: | | |
| | 7 270 402 | 331 367 |
| Прибыль до налогообложения | | |
| Поправки для неденежных статей: | | |
| Амортизация | 8 1 409 167 | 1 414 080 |
| Сторнирование ранее признанного убытка от экономического обесценения основных средств | 8 (7 168 581) | - |
| Убыток от экономического обесценения основных средств | 8 553 204 | - |
| Резерв по сомнительной дебиторской задолженности | 18 253 825 | 263 978 |
| Прощение штрафных санкций по налогам | - | (33 521) |
| Процентные доходы | (59 855) | - |
| Расходы на выплату процентов и эффект от дисконтирования | 19 184 507 | 59 861 |
| Убыток от выбытия основных средств | 18 101 888 | 46 408 |
| Поступления от акционеров | 10 - | 44 336 |
| Прочие неденежные статьи | (36 183) | (127 630) |
| Денежные потоки по текущей деятельности до изменений оборотного капитала и уплаченного налога на прибыль | | |
| | 2 490 194 | 1 998 859 |
| Изменения в оборотном капитале: | | |
| (Увеличение) / уменьшение дебиторской задолженности и авансов выданных | 140 859 | (1 231 887) |
| (Увеличение) / уменьшение товарно-материальных запасов | (676 897) | 132 034 |
| Увеличение / (уменьшение) кредиторской задолженности и начислений | (130 924) | 1 176 388 |
| Увеличение / (уменьшение) пенсионных обязательств | 17 302 | (15 675) |
| Увеличение / (уменьшение) задолженности по налогам, кроме | | |
| налога на прибыль | (327 783) | 328 470 |
| Налог на прибыль, уплаченный | (782 577) | (99 685) |
| Итого поступление денежных средств от текущей деятельности | | |
| | 730 374 | 2 286 522 |
| ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ: | | |
| Приобретение основных средств и прочих внеоборотных активов | (1 091 573) | (664 203) |
| Поступления от реализации основных средств и прочих внеоборотных активов | 48 136 | 24 104 |
| Изменение в краткосрочных финансовых вложениях | 9 (499 012) | (100 887) |
| Проценты полученные | 47 305 | - |
| Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность | | |
| | (1 495 144) | (740 986) |

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей комбинированной и консолидированной финансовой отчетности.

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

ОАО «ОГК-4»

Комбинированный и консолидированный Отчет о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2006 года

(в тыс. руб.)

| Прим. | За год, закончившийся 31 декабря 2006 года | За год, закончившийся 31 декабря 2005 года |
|--|---|---|
| ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ: | | |
| | 2 695 157 | 813 466 |
| Поступления по краткосрочным заемным средствам | 147 281 | 45 083 |
| Поступления по долгосрочным заемным средствам | (2 340 148) | (762 590) |
| Погашение займов | (1 149) | (905) |
| Погашение задолженности по финансовой аренде | (35 116) | (20 479) |
| Проценты уплаченные | (424 361) | (35 313) |
| Дивиденды, выплаченные акционерам ОАО «ОГК-4» | (112 665) | (20 417) |
| Дивиденды, выплаченные миноритарным акционерам | - | 20 500 |
| Поступления от эмиссии акций | - | 20 500 |
| Итого поступление / (использование) денежных средств по финансовой деятельности | (71 001) | 39 345 |
| (Уменьшение) / увеличение денежных средств и их эквивалентов | (835 771) | 1 584 881 |
| Денежные средства и эквиваленты денежных средств на начало периода | 1 613 850 | 28 969 |
| Денежные средства и эквиваленты денежных средств на конец периода | 778 079 | 1 613 850 |

Генеральный директор

Киташев А.В.

Главный бухгалтер

Чирухин В.С.

15 июня 2007 г.

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей комбинированной и консолидированной финансовой отчетности

**Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет**

ОАО «ОГК-4»

Комбинированный и консолидированный отчет о движении капитала за год, закончившийся 31 декабря 2006 года
(в тыс. руб.)

| | Капитал, причитающийся акционерам ОАО «ОГК-4» | | | | | | Итого акционерный капитал |
|---|---|----------------------------------|------------------------------------|--------------------------|-------------------|------------------|---------------------------|
| | Акционерный капитал | Неоплаченный акционерный капитал | Резерв, связанный с присоединением | Нераспределенная прибыль | Всего | Доля меньшинства | |
| На 1 января 2005 года | 8 210 831 | (20 500) | 7 626 804 | - | 15 817 135 | 1 878 868 | 17 696 003 |
| Оплата акционерного капитала (Примечание 10) | - | 20 500 | - | - | 20 500 | - | 20 500 |
| Поступления/ (выплаты) от акционеров (Примечание 10) | - | - | - | 85 882 | 85 882 | (41 546) | 44 336 |
| Прибыль / (убыток) за год* | - | - | - | (17 737) | (17 737) | 180 667 | 162 930 |
| Дивиденды | - | - | - | (107 551) | (107 551) | (102 138) | (209 689) |
| На 31 декабря 2005 года | 8 210 831 | - | 7 626 804 | (39 406) | 15 798 229 | 1 915 851 | 17 714 080 |
| Выпуск и оплата акционерного капитала (Примечание 10) | 40 919 795 | - | (39 032 975) | - | 1 886 820 | (1 886 820) | - |
| Прибыль за год* | - | - | - | 5 314 024 | 5 314 024 | 16 537 | 5 330 561 |
| Дивиденды | - | - | - | (563 421) | (563 421) | (45 568) | (608 989) |
| На 31 декабря 2006 года | 49 130 626 | - | (31 406 171) | 4 711 197 | 22 435 652 | - | 22 435 652 |

* Итоговая сумма признанного дохода за год равна прибыли / (убытку) за год.

Генеральный директор

Киташев А.В.

Главный бухгалтер

Чирухин В.С.

15 июня 2007 г.

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей комбинированной и консолидированной финансовой отчетности.

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

ОАО «ОГК-4»

Примечания к комбинированной и консолидированной финансовой отчетности за год, окончившийся 31 декабря 2006 года
(в тыс.руб.)

Примечание 1. Группа и ее деятельность

Открытое акционерное общество «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (в дальнейшем – ОАО «ОГК-4» или Общество) было создано 04 марта 2005 года в рамках реформирования электроэнергетической отрасли в соответствии с распоряжением Правительства РФ от 01.09.2003 № 1254-р. от 1 сентября 2003 года.

Основной деятельностью ОАО «ОГК-4» является производство и продажа электрической и тепловой энергии.

В состав ОАО «ОГК-4» входят следующие генерирующие электростанции: ОАО «Березовская ГРЭС-1», ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «Яйвинская ГРЭС», ОАО «Смоленская ГРЭС» и ОАО «Сургутская ГРЭС -2» (см. далее *Образование Группы*).

До 1 Июля 2006 Общество функционировало как Группа, которая состояла из ОАО «ОГК-4», ее дочерней компании ОАО «Березовская ГРЭС-1» и дочерних компаний ОАО «Березовская ГРЭС-1».

С 1 июля 2006 Общество управляет пятью генерирующими электростанциями, являющимися филиалами, и не имеет других существенных дочерних компаний. Любое упоминание термина «Группа» начиная с 1 июля 2006 года имеет отношение к Обществу и его филиалам.

Структура Группы, включая все консолидированные и объединенные компании, представлена в таблице ниже:

| | Основная деятельность | Доля в собственности, % | |
|---|--|-------------------------|-----------------------|
| | | 31 декабря 2006 | 31 декабря 2005 |
| Дочерняя компания ОАО «ОГК-4» | | | |
| ОАО «Березовская ГРЭС-1» | Производство электрической и тепловой энергии | - | 100% минус одна акция |
| Дочерние компании ОАО «Березовская ГРЭС-1» | | | |
| ОАО «Трансавто» | Транспортные услуги | 99.9 | 99.9 |
| ОАО «СМУ» | Строительно-монтажные работы | 99.9 | 99.9 |
| ОАО «КАТЕКэнергоремонт» | Ремонтные услуги | - | 99.9 |
| Компании под общим контролем | | | |
| ОАО Шатурская ГРЭС-5 | Производство электрической и тепловой энергии | - | 50.9 |
| ОАО Яйвинская ГРЭС | Производство электрической и тепловой энергии | - | 49.0 |
| ОАО Смоленская ГРЭС | Производство электрической и тепловой энергии | - | 49.0 |
| ОАО Сургутская ГРЭС-2 | Производство электрической и тепловой энергии | - | 100 |

Общество зарегистрировано районной Инспекцией Федеральной налоговой службы по г. Сургуту, Тюменской области, Ханты-Мансийского Автономного округа – Югра. Офис Общества находится по адресу: 119017, Российская Федерация, город Москва, ул. Б. Ордынка, д. 40 стр. 4.

Условия ведения деятельности. Несмотря на улучшение ситуации в экономике Российской Федерации, ей по-прежнему присущи некоторые черты развивающегося рынка. К ним относятся, в частности, неконвертируемость российского рубля в большинстве стран, валютный контроль, а также сравнительно высокая инфляция. Существующее российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям.

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей комбинированной и консолидированной финансовой отчетности

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

ОАО «ОГК-4»

Примечания к комбинированной и консолидированной финансовой отчетности за год, окончившийся 31 декабря 2006 года
(в тыс.руб.)

Отношения с государством и действующее законодательство. По состоянию на 31 декабря 2006 года Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России» (в дальнейшем – ОАО РАО «ЕЭС России» или материнская компания) владело 89,6% голосующих обыкновенных акций ОАО «ОГК-4» (на 31 декабря 2005 года – 100%). Правительство Российской Федерации является конечной контролирующей стороной деятельности Группы.

В число потребителей электрической и тепловой энергии Общества входит большое количество предприятий, контролируемых государством. Кроме того, государство контролирует ряд поставщиков топлива и других поставщиков Общества.

Государство оказывает непосредственное влияние на деятельность Общества путем регулирования через Федеральную службу по тарифам (ФСТ) – оптовой реализации электроэнергии и через Региональную энергетическую комиссию (РЭК) – реализации тепловой энергии. В целях более эффективного удовлетворения потребностей системы деятельность всех вырабатывающих мощностей координируется ОАО «Системный оператор – Центральное диспетчерское управление Единой энергетической системы» (далее «СО-ЦДУ»). Деятельность СО-ЦДУ контролируется ОАО РАО «ЕЭС России».

Тарифы на электрическую и тепловую энергию для предприятий Общества определяются на основе нормативных документов по выработке электрической и тепловой энергии, и нормативных документов, применимых для естественных монополий. Тарифы исторически определяются по методу «затраты-плюс», т.е. себестоимость плюс норма прибыли, при этом себестоимость определяется в соответствии с Положениями о бухгалтерском учете в Российской Федерации (ПБУ), существенно отличающимися от Международных стандартов финансовой отчетности (МСФО). На практике на определение тарифов оказывают значительное влияние факторы социального и политического характера, что, как правило, влечет существенные задержки в принятии решений об увеличении тарифов либо их увеличение, в размере меньшем, чем требуется для покрытия роста затрат.

Как указано в Примечаниях 2, 22 и 23, политика Правительства в экономической, социальной и других сферах может оказывать существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность Группы.

Изменения, происходящие в отрасли и законодательстве. Российская Электроэнергетика в данный момент находится в процессе реформирования, целью которого является создание конкурентного рынка электроэнергии и среды, в которой ОАО РАО «ЕЭС России» и ее преемники (включая ОАО «ОГК-4») смогут привлекать средства, необходимые для поддержания и расширения производственных мощностей.

Важнейшим шагом в развитии конкурентной модели оптового рынка электроэнергии (мощности) стало принятие Новых Правил оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода (НОРЭМ), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2006 года №529 «О совершенствовании порядка функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности)», которые вступили в силу с 1 сентября 2006 года. В соответствии с новыми правилами работы оптового рынка система взаимоотношений покупателей и поставщиков электрической энергии и мощности в секторе регулируемой торговли преобразуется в систему регулируемых двусторонних договоров между продавцами и покупателями электроэнергии. Начиная с 1 сентября 2006 года производство и потребление электрической энергии и мощности будет полностью осуществляться в рамках регулируемых договоров.

Начиная с 2007 года объемы электрической энергии и мощности, реализуемые на оптовом рынке электроэнергии по регулируемым ценам, будут существенно снижаться. Величина снижения установлена Правительством Российской Федерации в соответствии с прогнозами социально-экономического развития. В 2007 году до 90% запланированного объема производства электрической энергии и мощности будет осуществляться по регулируемым ценам. Период с 2006 до приблизительно 2011 года является переходным. По окончании этого периода будет сформирован полностью конкурентоспособный оптовый рынок электроэнергии.

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей комбинированной и консолидированной финансовой отчетности

**Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет**

ОАО «ОГК-4»

Примечания к комбинированной и консолидированной финансовой отчетности за год, окончившийся 31 декабря 2006 года
(в тыс.руб.)

Руководство Общества считает, что в конечном итоге будет создана стабильная нормативная база и конкурентный рынок электроэнергии, что позволит Обществу привлекать необходимые средства для устойчивого развития финансово-хозяйственной деятельности. Однако в этом вопросе не может быть полной уверенности.

Образование Группы

На основании распоряжения Правительства РФ от 01.09.2003 года №1254-р, утвердившего состав генерирующих компаний оптового рынка электроэнергии (ОГК), в состав ОАО «ОГК-4» вошли тепловые электростанции: ОАО «Березовская ГРЭС-1», ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «Яйвинская ГРЭС», ОАО «Смоленская ГРЭС» и ОАО «Сургутская ГРЭС -2».

ОАО «ОГК-4» образовано 4 марта 2005 года. Со стороны ОАО РАО «ЕЭС России» (материнская компания) в уставный капитал Общества были внесены (см. Примечание 10):

- 100% минус одна акция обыкновенных и привилегированных акций ОАО «Березовская ГРЭС-1»;
- денежные средства.

1 июля 2006 года в процессе дальнейшей реструктуризации отрасли, ОАО «ОГК-4» присоединило ОАО «Березовская ГРЭС-1» (дочернее общество), ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «Яйвинская ГРЭС», ОАО «Смоленская ГРЭС» и ОАО «Сургутская ГРЭС -2» путем конвертации всех акций указанных предприятий в обыкновенные акции ОАО «ОГК-4» («Присоединение»).

Данные предприятия были созданы в результате реструктуризации путем выделения их из дочерних обществ ОАО РАО «ЕЭС России».

В ОАО «Сургутская ГРЭС-2» доля владения ОАО РАО «ЕЭС России» составляла 100%, в ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «Яйвинская ГРЭС» и ОАО «Смоленская ГРЭС» доля владения составляла 50,9%, 49% и 49% соответственно.

В рамках процедуры присоединения, Общество выпустило акции для ОАО РАО «ЕЭС России» и миноритарных акционеров ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «Яйвинская ГРЭС», ОАО «Смоленская ГРЭС», и в результате стало владеть указанными выше электростанциями.

Примечание 2. Финансовые положения

По состоянию на 31 декабря 2006 года оборотные активы Общества превышали краткосрочные обязательства на 2 000 236 тыс. рублей (по состоянию на 31 декабря 2005 года – на 1 688 505 тыс. рублей).

Как уже было указано выше, Правительство Российской Федерации оказывает влияние на Общество путем контроля над тарифами и другими факторами. Федеральная служба по тарифам не всегда дает разрешение на повышение тарифов пропорционально росту затрат, и поэтому отдельные тарифы не достаточны для покрытия всех затрат на производство энергии. Более того, для увеличения этих тарифов учитываются только затраты, определяемые по российским стандартам, и соответственно не включаются дополнительные затраты, учитываемые по Международным Стандартам Финансовой Отчетности (далее «МСФО»). В результате этого тарифы зачастую не обеспечивают надлежащего уровня окупаемости, а также достаточных средств для полного замещения основных средств. Однако возрастающий спрос на электроэнергию и мощности наряду с увеличивающимся сектором свободной торговли на рынке оптовой электроэнергии вызвали более высокий темп роста выручки в 2006 году и до настоящего момента в 2007 году (см. *Изменения, происходящие в отрасли и законодательстве* в Примечании 1).

Руководство Общества предпринимает следующие меры для решения указанных выше вопросов и улучшения финансового положения Общества:

- внедрение улучшенных процедур финансового планирования;

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей комбинированной и консолидированной финансовой отчетности

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

ОАО «ОГК-4»

Примечания к комбинированной и консолидированной финансовой отчетности за год, окончившийся 31 декабря 2006 года

(в тыс.руб.)

- ведение переговоров со стратегическими инвесторами, определение и оценка проектов, требующих финансовых вложений;
- ведение переговоров с федеральными и региональными органами власти и регулируемыми организациями по вопросу фактического повышения тарифов для обеспечения достаточного объема долгосрочных инвестиций в активы Общества по производству энергии;
- привлечение долгосрочного финансирования за счет займов / выпуска акций для инвестиций в новые генерирующие активы.

Примечание 3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности

Принцип соответствия. Настоящая комбинированная и консолидированная финансовая отчетность (далее – «Отчетность») была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее - «МСФО»).

Каждое предприятие Группы ведет индивидуальный учет и готовит отчетность в соответствии со стандартами бухгалтерского учета и отчетности Российской Федерации (далее – «РСБУ»). Прилагаемая Отчетность подготовлена на основании российских учетных данных, скорректирована и переклассифицирована для целей достоверной презентации с учетом требований МСФО.

Функциональная валюта и валюта отчетности. Национальная валюта Российской Федерации – российский рубль является функциональной валютой каждого из предприятий Группы и одновременно валютой, в которой была подготовлена прилагаемая Отчетность. Округление всей финансовой информации, представленной в рублях, осуществлялось до ближайшей тысячи.

Учет предшественника. В данной комбинированной и консолидированной финансовой отчетности, Группой было учтено присоединение предприятий, находящихся под общим контролем, при этом в рамках учетной политики также использовался «метод учета предшественника». Соответственно, активы и обязательства присоединенных предприятий были учтены по исторической стоимости, отраженной в финансовой отчетности ОАО РАО «ЕЭС России» в соответствии с МСФО. Данные, относящиеся к сравнительному периоду, пересчитаны исходя из предположения, что объединение предприятий произошло с начала самого раннего из представленных периодов. Следовательно, деятельность ОАО «Березовская ГРЭС-1», ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «Яйвинская ГРЭС», ОАО «Смоленская ГРЭС» и ОАО «Сургутская ГРЭС -2» была учтена в комбинированной и консолидированной финансовой отчетности Группы, начиная с 1 января 2005 года.

Разница между балансовой стоимостью чистых активов, полученных при объединении предприятий, находящихся под общим контролем, и номинальной стоимостью внесенного акционерного капитала отражена в отчете о движении капитала как резерв, связанный с присоединением.

Доля меньшинства Группы представляет собой пропорциональную долю миноритарных акционеров ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «Яйвинская ГРЭС» и ОАО «Смоленская ГРЭС» (49,1%, 51% и 51%) в капитале и результатах деятельности ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «Яйвинская ГРЭС» и ОАО «Смоленская ГРЭС» до присоединения к ОАО «ОГК-4».

Учет влияния гиперинфляции. В предыдущих периодах экономика Российской Федерации характеризовалась высоким уровнем инфляции и была признана гиперинфляционной в соответствии с МСФО 29 «Финансовая отчетность в гиперинфляционной экономике». МСФО 29 требует, чтобы финансовая отчетность, составленная в валюте страны с гиперинфляционной экономикой, была выражена в текущих единицах измерения на дату составления бухгалтерского баланса. Поскольку характеристики экономики Российской Федерации указывают на прекращение процессов гиперинфляции, с 1 января 2003 года Группа не применяет положения МСФО 29. Соответственно, данные отчетности, пересчитанные с учетом

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей комбинированной и консолидированной финансовой отчетности

**Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет**

ОАО «ОГК-4»

Примечания к комбинированной и консолидированной финансовой отчетности за год, окончившийся 31 декабря 2006 года
(в тыс.руб.)

текущей покупательной способности рубля по состоянию на 31 декабря 2002 года, представляли начальные данные консолидированной финансовой отчетности последующих периодов.

Новые стандарты бухгалтерского учета. Несколько новых Стандартов вступают в силу начиная с 1 января 2006 года. Ниже представлены новые или скорректированные Стандарты и Интерпретации, которые в настоящий момент или в будущем могут оказать эффект на деятельность Общества, а также их влияние на учетную политику Общества:

- МСФО (IAS) №39 (изменение) «Справедливая стоимость»;
- Интерпретация КИМФО №4 «Определение признаков лизинга в договорных отношениях»;
- МСФО (IAS) №39 (изменение) «Учет прогнозируемых внутрифирменных операций с точки зрения хеджирования денежных потоков»;
- МСФО (IAS) №39 (изменение) «Договоры финансовых гарантий»;
- МСФО (IAS) №21 (изменение) «Чистые инвестиции в зарубежную деятельность»;
- МСФО (IAS) №19 (изменение) «Актuarные прибыли и убытки, пенсионные планы Группы и раскрытие информации»;
- Интерпретация КИМФО №5 «Права на доли, возникающие в связи с фондами ликвидации, реконструкции и экологического восстановления»;
- Интерпретация КИМФО №6 «Обязательства, возникающие в связи с участием в специализированном рынке – отходы электротехнического и электронного оборудования»;
- МСФО (IFRS) №6 «Разработка и оценка минеральных ресурсов» распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 1 января 2006 года или после этой даты.

Применение вышеуказанных новых или скорректированных Стандартов и Интерпретаций не оказало существенного влияния на финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2006 года и по состоянию на 31 декабря 2005 года и на результаты ее деятельности за 2 года, закончившихся на эти даты.

Прочие новые стандарты и интерпретации. Перечисленные далее новые Стандарты и Интерпретации еще не приняты Обществом и, соответственно, не применялись при подготовке настоящей Отчетности:

- МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» распространяется на отчетные периоды, начинающиеся 1 января 2007 года или после этой даты. Стандарт требует более подробного раскрытия информации о финансовых инструментах, путем выделения количественных аспектов незащищенности от рисков и методов управления рисками. Раскрытие количественных показателей позволит предоставить информацию о том, насколько предприятие подвержено рискам, основываясь на информации предоставленной руководством компании. Раскрытие качественных и количественных аспектов распространяется на кредитный риск, риск ликвидности и рыночный риск, включая анализ чувствительности рыночного риска. МСФО 7 заменяет собой МСФО (IAS) 30, «Раскрытие информации в финансовой отчетности Банков и других подобных Финансовых организаций», а также МСФО (IAS) 32 «Финансовые инструменты: раскрытие и презентация». Поправка к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» заключается в предоставлении раскрытия капитала Общества и информации о том, как оно управляет капиталом. В настоящее время, Общество производит оценку влияния применения нового МСФО 7 и поправки к МСФО (IAS) 1 на раскрытия в финансовой отчетности.
- МСФО (IFRS) 8 «Операционные сегменты» распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся 1 января 2009 г. или после этой даты. Стандарт применяется к предприятиям, долговые или ценные бумаги которых обращаются на публичных торгах, или финансовая отчетность которых зарегистрирована (или в процессе регистрации) в

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей комбинированной и консолидированной финансовой отчетности.

**Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет**

ОАО «ОГК-4»

Примечания к комбинированной и консолидированной финансовой отчетности за год, окончившийся 31 декабря 2006 года

(в тыс.руб.)

управляющем органе с целью выпуска любого вида финансовых инструментов на публичный рынок. МСФО 8 требует раскрытия финансовой и прочей информации об операционных сегментах и определяет в каком виде должна быть представлена данная информация.

- Интерпретация КИМФО №7 «Применение подхода по изменению начальных остатков по МСФО (IAS) 29» распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 1 марта 2006 года или после этой даты.
- Интерпретация КИМФО №8 «Область применения МСФО (IFRS) 2» распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 1 мая 2006 года или после этой даты.
- Интерпретация КИМФО №9 «Переоценка встроенных производных инструментов» распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 1 июня 2006 года или после этой даты.
- Интерпретация КИМФО №10 «Промежуточная финансовая отчетность и обесценение» распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 1 ноября 2006 года или после этой даты.
- Интерпретация КИМФО №11, МСФО (IFRS) 2 – «Группа и выкупленные собственные акции» распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 1 марта 2007 года или после этой даты.
- Интерпретация КИМФО №12 «Концессионные договоры на обслуживание» распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 1 января 2008 года или после этой даты.
- Поправка к МСФО (IAS) 23 «Расходы по займам». Поправка применяется к расходам по займам включаемым в стоимость квалифицированных активов, датой капитализации которых является 1 января 2009 года и после этой даты. Поправка исключила ранее допустимую возможность отнесения на расходы затрат по займам, относящимся к активам, требующим существенного времени для подготовки данных активов к использованию или продаже.

Если не указано иное, применение новых стандартов и разъяснений не окажет существенного влияния на финансовую отчетность Общества.

Принцип непрерывности деятельности. Прилагаемая Отчетность была подготовлена исходя из допущения непрерывности деятельности, в соответствии с которым реализация активов и погашение обязательств происходит в ходе обычной деятельности. На способность к восстановлению активов и будущую деятельность Общества может значительно повлиять текущая и будущая экономическая конъюнктура. Прилагаемая Отчетность не включает корректировки, которые необходимо было бы произвести в том случае, если бы Общество не могло продолжить дальнейшее осуществление финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с принципом непрерывности деятельности.

Важнейшие принятые оценки и допущения. Общество представляет оценочные значения и допущения, которые в течение следующего финансового года повлияют на отраженные в учете суммы активов и обязательств. Оценочные значения и суждения подвергаются постоянной оценке и основаны на практическом опыте руководства Общества и иных факторах, в том числе ожиданиях будущих событий, которые считаются разумными в сложившихся обстоятельствах. Помимо суждений, предполагающих подготовку оценок, руководство Общества также подготавливает соответствующие суждения в процессе применения принципов учетной политики. Суждения, которые оказывают наибольшее влияние на суммы, признанные в финансовой отчетности, и оценочные значения, которые могут послужить причиной существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в следующем финансовом году, включают:

Резерв под обесценение дебиторской задолженности

Резерв под обесценение дебиторской задолженности сформирован на основе оценки

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей комбинированной и консолидированной финансовой отчетности

**Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет**

ОАО «ОГК-4»**Примечания к комбинированной и консолидированной финансовой отчетности за год, окончившийся 31 декабря 2006 года**

(в тыс.руб.)

руководством Общества погашения дебиторской задолженности отдельных контрагентов. В том случае, если отмечается снижение кредитоспособности крупного потребителя или масштабы фактической неуплаты превышают оцененные, фактические результаты могут отличаться от оценочных значений (см. Примечание 8).

Обесценение прочих активов и учет резервов

На каждую отчетную дату руководство Группы проводит оценку на предмет выявления признаков того, что балансовая стоимость активов Группы превышает их возмещаемую стоимость. Возмещаемая стоимость основных средств определяется по наибольшей из двух величин: справедливой стоимости актива за вычетом расходов по продаже и его ценности использования. При выявлении признаков обесценения балансовая стоимость уменьшается до возмещаемой стоимости. Сумма обесценения отражается в консолидированном отчете о прибылях и убытках в том периоде, в котором факт обесценения был установлен. Если обстоятельства в последующем изменятся, и руководство Группы придет к выводу о том, что стоимость актива увеличилась, резерв под обесценение будет полностью или частично восстановлен.

Условные налоговые обязательства

Российское налоговое законодательство содержит зачастую противоречивые формулировки и интерпретации и подвержено частым изменениям. В тех случаях, когда, по мнению руководства Группы, велика вероятность того, что налоговые органы могут не согласиться с его интерпретацией применимого законодательства и позицией Группы в части правильности исчисления и уплаты налогов, в финансовой отчетности по МСФО формируется соответствующий резерв.

Сроки полезного использования основных средств

Оценка сроков полезной службы основных средств проводится руководством на основании сложившегося опыта оценки однородных активов. При определении сроков полезной службы активов руководство принимает во внимание порядок использования, техническое состояние, физический износ и окружающую среду, в которой данный актив будет использоваться. Изменение одного из выше приведенных условий может повлиять на пересмотр амортизационных норм в будущем.

Методология по выделению данных

Данная консолидированная и комбинированная финансовая отчетность включает в себя показатели доходов и расходов ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «Яйвинская ГРЭС», ОАО «Смоленская ГРЭС» и ОАО «Сургутская ГРЭС -2» до их выделения из предшествующих юридических лиц:

| Наименование электростанции | Наименование предшественника | Период выделения данных |
|-----------------------------|------------------------------|--|
| Шатурская ГРЭС-5 | ОАО «Мосэнерго» | 3 месяца, закончившихся 30 марта 2005 года |
| Яйвинская ГРЭС | ОАО «Пермэнерго» | 3 месяца, закончившихся 30 марта 2005 года |
| Смоленская ГРЭС | ОАО «Смоленскэнерго» | 1 месяц, закончившийся 30 июня 2005 года |
| Сургутская ГРЭС -2 | ОАО «Тюменьэнерго» | 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2005 года |

В процессе преобразования данных отчетностей отдельных электростанций, упомянутых выше, с помощью процедуры выделения, были сделаны следующие допущения:

- суммы выручки от производства электрической и тепловой энергии основаны на фактическом объеме отпуска электрической и тепловой энергии, умноженном на фактические тарифы, установленные РЭК для каждой электростанции (ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «Яйвинская ГРЭС», ОАО «Смоленская ГРЭС» и ОАО «Сургутская ГРЭС-2») после их выделения из состава предшественников в 2005 году;
- суммы операционных расходов рассчитаны на основании фактических данных;
- расходы по амортизации рассчитаны на основании стоимости основных средств по МСФО, используемой предшественником;

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей комбинированной и консолидированной финансовой отчетности

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

ОАО «ОГК-4»

Примечания к комбинированной и консолидированной финансовой отчетности за год, окончившийся 31 декабря 2006 года

(в тыс.руб.)

- общие и административные расходы не распределялись, а рассчитывались на основе фактических данных;
- текущий налог на прибыль рассчитывался на основе применения эффективной налоговой ставки предшественника;
- отложенный налог на прибыль рассчитывался на основе изменений отложенных налоговых активов / обязательств за период с 1 января 2005 года до даты образования электростанции как отдельного юридического лица;
- стоимость основных средств определена на основе данных учета предшественника по МСФО и представлялась на 1 января 2005 года с использованием счетов поступления и выбытия по каждой электростанции до их выделения;
- кредиторская задолженность, задолженность по налогам, дебиторская задолженность, запасы были основаны на фактических данных;
- данные, выделенные по ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «Яйвинская ГРЭС» и ОАО «Смоленская ГРЭС» включают долю миноритарных акционеров (49.1%, 51% и 51%) в ОАО «Мосэнерго», ОАО «Пермьэнерго» и ОАО «Смоленскэнерго».

Примечание 4. Краткое описание основных положений учетной политики

Принципы консолидации. Отчетность включает в себя финансовую отчетность ОАО «ОГК-4» и финансовую отчетность тех обществ, финансово-хозяйственная деятельность которых контролируется ОАО «ОГК-4». Наличие контроля признается, когда ОАО «ОГК-4» владеет, прямо или через дочерние общества, более 50 процентами голосующих акций.

Дочерние предприятия

Финансовая отчетность дочерних предприятий включается в консолидированную финансовую отчетность, начиная с момента перехода к Группе фактического контроля над ними, и прекращают консолидироваться с момента фактического прекращения контроля. Доля меньшинства раскрывается в составе капитала.

Операции, исключаемые при консолидации

При подготовке консолидированной финансовой отчетности исключаются остатки по операциям внутри Группы и нереализованная прибыль, возникшая в результате данных операций.

Передача дочерних обществ между лицами, находящимися под общим контролем. Вложения в уставной капитал в виде долей дочерних обществ от компаний, находящихся под общим контролем, учитываются по методу учета объединения интересов. В соответствии с вышеуказанным методом комбинированная финансовая отчетность Общества представлена так, как если бы Группа существовала на начало наиболее раннего периода, представленного в отчетности. Активы и обязательства дочернего предприятия, переданного между лицами, находящимися под общим контролем, учтены по балансовой стоимости передающей стороны. Разница между балансовой стоимостью чистых активов и номинальной стоимостью акционерного капитала и других произведенных взносов в капитал учитывается в настоящей комбинированной и консолидированной финансовой отчетности как изменение собственного капитала.

Дивиденды. Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на отчетную дату только в том случае, если они были объявлены (одобрены акционерами) до отчетной даты включительно. Информация о дивидендах раскрывается в отчетности, если они объявлены после отчетной даты, но до даты, когда отчетность утверждена к выпуску.

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей комбинированной и консолидированной финансовой отчетности

**Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет**

ОАО «ОГК-4»

Примечания к комбинированной и консолидированной финансовой отчетности за год, окончившийся 31 декабря 2006 года
(в тыс.руб.)

Основные средства. В 2005 основные средства учитывались по балансовой стоимости Предшественника, определенной им в соответствии с МСФО на дату передачи Обществу.

Основные средства отражены по амортизированной стоимости за вычетом обесценения. Условная стоимость первоначально была определена независимым оценщиком по состоянию на 31 декабря 1997 года, после чего пересчитана в целях учета влияния инфляции за весь период вплоть до 31 декабря 2002 года. Корректировки были сделаны в отношении поступлений, выбытий и амортизации. На каждую отчетную дату руководство Общества определяет наличие признаков обесценения основных средств. Если выявлен хотя бы один такой признак, то руководство Общества оценивает возмещаемую сумму, которая определяется как наибольшая из двух величин: справедливая стоимость актива или его ценность использования. Балансовая стоимость уменьшается до возмещаемой суммы, а разница отражается как расход (убыток от обесценения) в отчете о прибылях и убытках. Убыток от обесценения основных средств, признанный в прошлые отчетные периоды, сторнируется, если произошло изменение оценок, использованных для определения возмещаемой суммы актива.

Стоимость, полученная в результате независимой оценки, представляют собой расчетную величину остаточной восстановительной стоимости. Независимая оценка проводилась в соответствии с параграфом 16 МСФО (IAS) 29 с целью определения основы для расчета стоимости, поскольку учетные записи по первоначальной стоимости основных средств отсутствовали. Таким образом, независимая оценка проводилась один раз, поскольку ее целью являлось определение первоначальной стоимости основных средств, и Группа не принимала политику по учету основных средств по переоцененной стоимости при последующей оценке (см. Примечание 24).

Стоимость модернизации и реконструкции капитализируется с одновременным снятием с учета заменяемых объектов. Расходы на ремонт и техническое обслуживание относятся на затраты по мере их возникновения. Прибыли и убытки, возникающие в результате выбытия основных средств, отражаются в отчете о прибылях и убытках по мере их возникновения.

Начисление амортизации по основным средствам производится линейным методом в течение расчетного срока полезного использования того или иного актива с момента ввода его в эксплуатацию. Для объектов основных средств, которые были оценены независимыми оценщиками по состоянию на 31 декабря 1997 года, применялась ставка амортизации, основанная на остаточном расчетном сроке полезного использования на дату оценки. Срок полезного использования основных средств ежегодно пересматривается. Сроки полезного использования (в годах) по типам основных средств представлены ниже:

| Тип основных средств | Приобретенные до 31 декабря 1997 года | Приобретенные после 31 декабря 1997 года |
|---|--|---|
| Производство тепловой и электрической энергии | 7-50 | 15-50 |
| Распределение электроэнергии | 6-32 | 8-25 |
| Тепловые сети | 4-20 | 12-20 |
| Прочие | 2-8 | 3-10 |

Объекты социальной сферы не отражаются в составе основных средств, поскольку считается, что в будущем они не принесут Обществу экономических выгод. Расходы по содержанию объектов социальной сферы относятся на затраты по мере их возникновения.

Денежные средства и их эквиваленты. К денежным средствам относятся наличные денежные средства и средства на банковских счетах. К эквивалентам денежных средств относятся краткосрочные высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко конвертированы в денежные средства, сроки выплат по которым наступают не более чем через три месяца с даты приобретения и стоимость которых подвержена незначительным колебаниям.

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей комбинированной и консолидированной финансовой отчетности

**Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет**

ОАО «ОГК-4»

Примечания к комбинированной и консолидированной финансовой отчетности за год, окончившийся 31 декабря 2006 года
(в тыс.руб.)

Дебиторская задолженность и авансы выданные. Дебиторская задолженность отражается с учетом НДС. Дебиторская задолженность изначально признается по справедливой стоимости и затем оценивается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента уменьшенной на резерв по ее обесценению. Такой резерв по сомнительной дебиторской задолженности создается, когда существует объективное подтверждение невозможности получения Обществом всех сумм задолженности в соответствии с первоначальными условиями ее погашения. Величина резерва представляет собой разницу между балансовой стоимостью и возмещаемой суммой, которая является текущей стоимостью ожидаемых денежных потоков, дисконтированных по рыночной ставке процента для аналогичных заемщиков на дату возникновения соответствующей задолженности.

Классификация финансовых активов. Общество распределяет свои финансовые активы по следующим учетным категориям: предназначенные для торговли, имеющиеся в наличии для продажи, удерживаемые до погашения, а также займы и дебиторская задолженность.

Инвестиции, предназначенные для торговли, представлены ценными бумагами и другими финансовыми активами, которые приобретены с целью получения прибыли в результате краткосрочных колебаний цены или торговой маржи, или являются частью портфеля ценных бумаг, для которого наблюдается быстрая оборачиваемость. Общество классифицирует финансовые активы как инвестиции, предназначенные для торговли, если намерена реализовать их в течение короткого периода времени после их приобретения.

Категория «займы и дебиторская задолженность» представляет собой непредставленные в листинге непроизводные финансовые активы с фиксированными или определяемыми платежами, за исключением тех из них, которые Общество намерено реализовать в ближайшем будущем.

В категорию инвестиций, удерживаемых до погашения, входят обращающиеся на рынке непроизводные финансовые активы с фиксированными или определяемыми платежами и фиксированным сроком погашения, в отношении которых у руководства Общества имеется намерение и возможность удерживать их до наступления срока погашения.

Все прочие финансовые активы включаются в категорию инвестиций, имеющихся в наличии для продажи.

Налог на добавленную стоимость по закупкам и реализации. Налог на добавленную стоимость, возникающий при реализации продукции, подлежит перечислению в государственный бюджет при наступлении наиболее ранней из дат (а) момент поступления оплаты от покупателей или (б) переход права собственности на товары к покупателю. Входной НДС подлежит возмещению путем зачета против суммы выходного НДС по мере оплаты полученных товаров.

Налоговые органы разрешают производить уплату разницы между входным и выходным НДС. НДС, относящийся к операциям купли-продажи, отражается в бухгалтерском балансе в развернутом виде и раскрывается отдельно как оборотный актив и краткосрочное обязательство. При создании резерва под обесценение дебиторской задолженности резервируется вся сумма сомнительной задолженности, включая НДС. Соответствующее отложенное обязательство по НДС отражается в финансовой отчетности до момента списания дебиторской задолженности для целей налогообложения.

Товарно-материальные запасы. Товарно-материальные запасы отражаются по наименьшей из двух величин: текущей стоимости или возможной цены реализации. Текущая стоимость товарно-материальных запасов рассчитывается по методу средневзвешенной стоимости. Резервы создаются в случае потенциальных убытков от устаревших товарно-материальных запасов и товарно-материальных запасов с низкой оборачиваемостью с учетом их ожидаемого срока использования и ожидаемой цены реализации в будущем.

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей комбинированной и консолидированной финансовой отчетности

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

ОАО «ОГК-4»

Примечания к комбинированной и консолидированной финансовой отчетности за год, окончившийся 31 декабря 2006 года
(в тыс.руб.)

Налог на прибыль.

Расходы по налогу на прибыль включают текущий и отложенный налоги. Текущий налог представляет собой сумму, которую предполагается уплатить в отношении налогооблагаемой прибыли за период. Налогооблагаемая прибыль отличается от чистой прибыли, отраженной в отчете о прибылях и убытках, поскольку не включает статьи, образующие прибыль или убыток и соответственно подлежащие налогообложению либо вычету в другие годы и, далее, статьи, никогда не подлежащие налогообложению либо вычету. Обязательства Общества по текущему налогу на прибыль рассчитываются с учетом ставок налогообложения, действующих на отчетную дату.

Отложенный налог на прибыль. Отложенный налог на прибыль отражается по балансовому методу учета обязательств для временных разниц, возникших между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью по консолидированной финансовой отчетности. В соответствии с исключением при первоначальном признании отложенные налоги не признаются в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном отражении актива или обязательства, возникшего в результате операции, отличной от операции по объединению бизнеса, если факт первоначального признания данного актива или обязательства не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток. Сальдо отложенных налогов на прибыль рассчитаны исходя из налоговых ставок, действующих или по существу введенных в действие по состоянию на отчетную дату, которые, как ожидается, будут применяться в тот период, когда временные разницы будут восстановлены или выгоды, связанные с налоговыми убытками, будут реализованы. Активы по отложенному налогу на прибыль в отношении временных разниц и убытков, уменьшающих налогооблагаемую прибыль будущих периодов, отражаются только в той мере, в какой существует вероятность, что в будущем будет получена налогооблагаемая прибыль, достаточная для их погашения.

Движения по отложенным налогам признаются в отчете о прибылях и убытках, за исключением налога относящегося к операциям, отражающимся в составе капитала. В данном случае отложенный налог отражается в составе капитала.

Отложенный налог на прибыль не начисляется на нераспределенную прибыль дочерних обществ Группы, так как в соответствии с требованиями Группы прибыль должна быть реинвестирована, а объявляются только незначительные суммы дивидендов. Ни эта будущая прибыль, ни относящиеся к ней налоги не отражены в настоящей финансовой отчетности.

Кредиторская задолженность и начисления. Кредиторская задолженность отражается с учетом налога на добавленную стоимость. Кредиторская задолженность изначально признается по справедливой стоимости и затем оценивается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента.

Заемные средства. Заемные средства первоначально признаются по справедливой стоимости. Справедливая стоимость определяется с учетом рыночных процентных ставок по аналогичным инструментам в случае их существенного отличия от процентных ставок по полученному займу. В последующих периодах заемные средства отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента; вся разница между справедливой стоимостью полученных средств (за вычетом операционных издержек) и суммой к погашению отражается в отчете о прибылях и убытках как расходы на выплату процентов в течение всего периода существования обязательств по погашению заемных средств.

Затраты по займам. Группа согласно стандарту МСФО (IAS) №23 «Затраты по займам» признает расходы по заемным средствам в составе расходов в том периоде, в котором они понесены.

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей комбинированной и консолидированной финансовой отчетности

**Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет**

ОАО «ОГК-4»

Примечания к комбинированной и консолидированной финансовой отчетности за год, окончившийся 31 декабря 2006 года
(в тыс.руб.)

Пенсионные выплаты и прочие социальные обязательства. В процессе текущей деятельности Общество уплачивает все необходимые взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации за своих работников. Обязательные взносы в пенсионный фонд относятся на затраты по мере их возникновения.

На предприятиях группы действуют планы с установленными выплатами и план с установленными взносами. Планы с установленными выплатами, за исключением пенсии по старости («поддерживающая» схема), финансируются на текущей основе. Для выплаты пенсии по старости («поддерживающая» схема) Группа заключила договор с негосударственным пенсионным фондом. Группа осуществляет урегулирование своих обязательств по выплате пенсии по старости при выходе работника на пенсию путем покупки аннуитета в фонде. Активы пенсионных планов с установленными выплатами отсутствуют. В случае, если пенсионные обязательства урегулируются через негосударственный пенсионный фонд, Общество покупает в НПФ аннуитет. Аннуитет оплачивается средствами, накопленными на индивидуальных пенсионных счетах, и дополнительным взносом Общества в случае, если этих средств недостаточно, чтобы величина выплат по аннуитету соответствовала обязательствам по выплате пенсии. Прочие пенсионные планы ОАО «ОГК-4» с установленными выплатами являются нефондируемыми и выплачиваются Обществом по мере наступления сроков соответствующих пенсионных платежей.

План с установленными выплатами – это пенсионный план, определяющий сумму пенсионных выплат, которую получит сотрудник при уходе на пенсию и которая обычно зависит от одного или более факторов, как например возраст, стаж и уровень заработной платы.

Размер обязательства, признанного в Бухгалтерском балансе в связи с пенсионным планом с установленными выплатами, представляет собой дисконтированную стоимость обязательства по осуществлению установленных выплат в Бухгалтерском балансе за вычетом справедливой стоимости активов плана, включая корректировки по непризнанным актуарным прибылям и убыткам. Обязательство по осуществлению установленных выплат рассчитывается по методу «прогнозируемой условной единицы будущих выплат». Текущая стоимость обязательств по осуществлению установленных выплат определяется путем дисконтирования расчетного будущего оттока денежных средств с применением ставок по государственным облигациям, номинированным в валюте пенсионных выплат со сроком погашения, близким к сроку урегулирования пенсионных обязательств.

Актуарные прибыли и убытки, возникающие в результате корректировок актуарных предположений, превышающие 10% стоимости активов плана пенсионного обеспечения или 10% признанных обязательств по пенсионному плану, отражаются в отчете о прибылях и убытках в течение периода ожидаемой средней продолжительности трудовой деятельности работников.

Операционная аренда. В случае, когда Общество является арендатором по договору операционной аренды, по которому арендодатель получает все выгоды и несет все риски от использования данного имущества, суммарные арендные платежи, включая те, по которым ожидается прекращение срока службы оборудования, отражаются в отчете о прибылях и убытках пропорционально сроку аренды.

Когда активы Общества сдаются по договору операционной аренды, получаемые арендные платежи признаются доходом и отражаются в отчете о прибылях.

Финансовая аренда. В тех случаях, когда Общество является арендатором по договору аренды, при котором происходит передача Группе всех существенных рисков и выгод, связанных с правом собственности, арендуемые активы отражаются в составе основных средств на дату начала аренды по наименьшей из: справедливой стоимости арендуемых активов и приведенной стоимости минимальных арендных платежей. Сумма каждого арендного платежа распределяется между погашаемой суммой обязательства и финансовыми расходами таким образом, чтобы обеспечить постоянную величину процентной ставки на непогашенный остаток задолженности по финансовой аренде. Соответствующие арендные обязательства за вычетом будущих финансовых расходов включены в состав заемных средств. Затраты на выплату процентов в составе арендных платежей отражаются в отчете о прибылях и убытках в

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей комбинированной и консолидированной финансовой отчетности

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

ОАО «ОГК-4»

Примечания к комбинированной и консолидированной финансовой отчетности за год, окончившийся 31 декабря 2006 года

(в тыс.руб.)

течение срока аренды по методу эффективной ставки процента. Активы, приобретенные по договорам финансовой аренды, амортизируются в течение срока их полезного использования или более короткого срока аренды, если у Общества нет достаточной уверенности в том, что она получит право собственности на этот актив на момент окончания срока аренды.

Резервы. Резервы признаются тогда, когда у Общества имеются юридические или вытекающие из практики обязательства, возникшие в результате прошлых событий, существует вероятность того, что для погашения этого обязательства потребуется выделение ресурсов Общества, и может быть сделана надежная оценка величины обязательства.

Признание доходов. Доходы отражаются по факту поставки электроэнергии и тепловой энергии, а также по факту реализации не относящихся к энергетике товаров и услуг в течение периода. Показатели доходов приведены без учета НДС.

Сегментная отчетность. В основном Группа действует в одном географическом регионе и в одной отрасли – выработка электрической и тепловой энергии на территории Российской Федерации. Выработка электрической и тепловой энергии являются взаимозависимыми видами деятельности и подвержены влиянию аналогичных факторов риска, что позволяет отразить их в качестве единого сегмента.

Прибыль на акцию. Прибыль на акцию определяется путем деления прибыли, причитающейся держателям обыкновенных акций головной компании Группы, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода.

Доля меньшинства. Доля меньшинства представляет собой пропорциональную долю миноритарных акционеров в капитале дочерних обществ Общества и результатах их деятельности. Она рассчитывается на основании доли владения миноритарных акционеров в этих дочерних обществах. При приобретении миноритарных долей, разница между балансовой стоимостью миноритарной доли и суммы, выплачиваемой для ее приобретения, относится на убытки, учитываемые напрямую в собственном капитале.

Проценты. Процентные доходы и расходы признаются по всем долговым инструментам по методу начисления с использованием эффективной процентной ставки. Процентный доход включает в себя номинальный процент, а так же амортизацию дисконта или премии. В случае, когда возврат выданных займов маловероятен, их балансовая оценка снижается до их возмещаемой стоимости, после чего учет процентного дохода производится по той процентной ставке, которая использовалась для дисконтирования будущих денежных потоков в целях оценки возмещаемой стоимости займа.

Оценка справедливой стоимости. Справедливая стоимость дебиторской задолженности для целей подготовки отчетности определяется путем дисконтирования будущих потоков денежных средств с использованием текущей рыночной процентной ставки, применяемой к аналогичным займам на отчетную дату.

Для целей подготовки отчетности справедливая стоимость финансовых обязательств и прочих финансовых инструментов (за исключением обращающихся на рынке) рассчитывается путем дисконтирования будущих потоков денежных средств по договорам с использованием текущей рыночной процентной ставки по которой Общество может производить заимствования с использованием аналогичных финансовых инструментов. Справедливая стоимость обращающихся на рынке финансовых инструментов для целей подготовки отчетности оценивается на основе рыночных котировок на момент закрытия торгов на отчетную дату.

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей комбинированной и консолидированной финансовой отчетности

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

ОАО «ОГК-4»

Примечания к комбинированной и консолидированной финансовой отчетности за год, окончившийся 31 декабря 2006 года
(в тыс.руб.)

Примечание 5. Связанные стороны

Ниже приведено описание характера взаимоотношений с теми связанными сторонами, с которыми Общество осуществляло существенные операции в 2006 году и в 2005 году или имело существенные остатки по расчетам по состоянию на 31 декабря 2006 года и на 31 декабря 2005 года.

ОАО РАО «ЕЭС России»

Дебиторская задолженность РАО ЕЭС России по состоянию на 31 декабря 2006 составила 30 тыс. руб. (2005 г.: 98 014 тыс. руб.), кредиторская задолженность РАО ЕЭС России по состоянию на 31 декабря 2006 равна 0 (2005 г.: 93 946 тыс. руб.).

По состоянию на 31 декабря 2006 Общество имеет задолженность перед РАО ЕЭС России по объявленным, но невыплаченным дивидендам в размере 196 587 тыс. руб. (2005 г.: 82 449 тыс. руб.)

По состоянию на 31 декабря 2006 Общество имеет задолженность по займу полученному от РАО ЕЭС России в сумме 30 438 тыс. руб. (2005 г.: 57 721 тыс. руб.) (см. Примечание 11).

Операции с дочерними обществами ОАО «РАО ЕЭС России»

Операции с дочерними Обществами ОАО «РАО ЕЭС России» следующие:

| | За год, Закончившийся 31 декабря 2006 года | За год, закончившийся 31 декабря 2005 года |
|--|--|--|
| Продажа тепловой и электрической энергии | 21 937 513 | 19 499 667 |
| Прочие продажи | 15 365 | 324 775 |
| Приобретение энергии | 154 502 | 10 186 |

Остатки по операциям с дочерними обществами ОАО РАО «ЕЭС России»:

| | На 31 декабря 2006 года | На 31 декабря 2006 года |
|---|----------------------------|----------------------------|
| Дебиторская задолженность, всего | 456 155 | 1 305 867 |
| Резерв по обесценению дебиторской задолженности | (289 570) | (197 874) |
| Дебиторская задолженность (за минусом резерва) | 166 585 | 1 107 993 |
| Кредиторская задолженность | 115 254 | 143 209 |

Прочие, помимо ОАО РАО «ЕЭС России» и его дочерних обществ, предприятия, контролируемые государством

В процессе своей операционной деятельности Общество осуществляет операции с другими предприятиями, контролируемые государством. Цены на природный газ, электроэнергию и тепло основаны на тарифах, установленных ФСТ и РЭК. Банковские кредиты предоставляются по рыночным ставкам. Начисления и расчеты по налогам осуществляются в соответствии с российским налоговым законодательством.

Общество проводило следующие операции с прочими предприятиями, контролируемые государством:

| | За год, закончившийся 31 декабря 2006 года | За год, закончившийся 31 декабря 2005 года |
|--|--|--|
| Продажа тепловой и электрической энергии | 88 456 | 82 698 |
| Приобретение топлива | 620 536 | 517 568 |
| Процентный расход | 17 849 | 17 758 |

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей комбинированной и консолидированной финансовой отчетности

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

ОАО «ОГК-4»

Примечания к комбинированной и консолидированной финансовой отчетности за год, окончившийся 31 декабря 2006 года

(в тыс.руб.)

Общество имеет следующие существенные остатки задолженности по операциям с прочими предприятиями, контролируруемыми государством:

| | На 31 декабря 2006 года | На 31 декабря 2005 года |
|---|----------------------------|----------------------------|
| Дебиторская задолженность и авансы | 80 240 | 83 473 |
| Кредиторская задолженность и начисления | 26 233 | 23 608 |

Задолженность по налогам отражена в балансе и примечаниях 8 и 15. Расходы по налогам отражены в отчете о прибылях и убытках и примечаниях 16.

Вознаграждение, выплачиваемое членам Совета директоров и членам Правления

Вознаграждение выплачивается членам Правления Общества за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях и складывается из предусмотренной контрактом заработной платы, неденежных льгот, а также премий, определяемых по результатам за период на основании показателей российской финансовой отчетности.

Вознаграждение и компенсации выплачиваются членам Совета директоров за их работу на этих должностях и за участие в заседаниях Совета директоров по результатам работы за отчетный период.

Общая сумма вознаграждений в форме заработной платы и премий, выплаченных членам Совета директоров и членам Правления за год, закончившийся 31 декабря 2006 года, составила 44 613 тыс. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2005 года – 26 960 тыс. руб.).

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей комбинированной и консолидированной финансовой отчетности.

**Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет**

ОАО «ОГК-4»
Примечания к консолидированной и консолидированной финансовой отчетности за год, окончившийся 31 декабря 2006 года
(в тыс.руб.)

Примечание 6. Основные средства

| | Производство тепловой и электроэнергии | Распределение электроэнергии | Тепловые сети | Незавершенное строительство | Прочие | Всего |
|--|--|------------------------------|---------------|-----------------------------|-----------|-------------|
| Первоначальная стоимость | | | | | | |
| Сальдо на 31 декабря 2005 года | 26 074 336 | 1 791 920 | 550 275 | 1 402 450 | 9 670 076 | 39 489 057 |
| Поступление | 5 627 | 59 | 80 681 | 648 871 | 87 716 | 822 954 |
| Передача | 447 002 | 13 014 | 23 915 | (551 633) | 67 702 | - |
| Выбытие | (332 468) | (2 082) | (11 109) | (65 856) | (108 599) | (520 114) |
| Сальдо на 31 декабря 2006 года | 26 194 497 | 1 802 911 | 643 762 | 1 433 832 | 9 716 895 | 39 791 897 |
| Накопленная амортизация (включая эффект экономического устаревания) | | | | | | |
| Сальдо на 31 декабря 2005 года | 13 559 727 | 1 071 969 | 238 512 | - | 6 215 567 | 21 085 775 |
| Начислено за период | 805 817 | 76 372 | 25 426 | - | 501 552 | 1 409 167 |
| Сторнирование убытков от экономического обесценения | (6 438 884) | - | (17 900) | - | (709 777) | (7 166 561) |
| Убыток от экономического обесценения | - | 203 358 | - | 349 846 | - | 553 204 |
| Выбытие | (175 268) | (1 610) | (4 300) | - | (95 153) | (276 331) |
| Сальдо на 31 декабря 2006 года | 7 751 392 | 1 350 089 | 241 738 | 349 846 | 5 912 189 | 15 605 254 |
| Остаточная стоимость на 31 декабря 2005 года | 12 514 609 | 719 951 | 311 763 | 1 402 450 | 3 454 509 | 18 403 282 |
| Остаточная стоимость на 31 декабря 2006 года | 18 443 105 | 452 822 | 402 024 | 1 083 986 | 3 804 706 | 24 186 643 |

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей комбинированной и консолидированной финансовой отчетности

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

ОАО «ОГК-4»
 Примечания к консолидированной и консолидированной финансовой отчетности за год, окончившийся 31 декабря 2006 года
 (в тыс.руб.)

Примечание 6. Основные средства (продолжение)

| | Производство тепловой и электроэнергии | Распределение электроэнергии | Тепловые сети | Незавершенное строительство | Прочие | Всего |
|--|--|---------------------------------|------------------|--------------------------------|------------------|-------------------|
| Первоначальная стоимость | | | | | | |
| Сальдо на 31 декабря 2004 года | 25 524 155 | 1 726 229 | 529 000 | 1 433 670 | 9 028 740 | 38 241 794 |
| Поступление | 3 250 | 771 | 1 073 | 1 256 613 | 149 711 | 1 411 418 |
| Передача | 567 404 | 65 047 | 20 202 | (1 280 399) | 627 746 | - |
| Выбытие | (20 473) | (127) | - | (7 434) | (136 121) | (164 155) |
| Сальдо на 31 декабря 2005 года | 26 074 336 | 1 791 920 | 550 275 | 1 402 450 | 9 670 076 | 39 489 057 |
| Накопленная амортизация (включая эффект экономического устаревания) | | | | | | |
| Сальдо на 31 декабря 2004 года | 12 809 873 | 997 029 | 215 000 | - | 5 788 742 | 19 810 644 |
| Начислено за период | 759 038 | 75 036 | 23 512 | - | 556 474 | 1 414 060 |
| Выбытие | (9 184) | (96) | - | - | (129 649) | (138 929) |
| Сальдо на 31 декабря 2005 года | 13 559 727 | 1 071 969 | 238 512 | - | 6 215 567 | 21 085 775 |
| Остаточная стоимость на 31 декабря 2004 года | 12 714 282 | 729 200 | 314 000 | 1 433 670 | 3 239 998 | 18 431 150 |
| Остаточная стоимость на 31 декабря 2005 года | 12 514 609 | 719 951 | 311 763 | 1 402 450 | 3 454 509 | 18 403 282 |

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей комбинированной и консолидированной финансовой отчетности.

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
 являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

ОАО «ОГК-4»**Примечания к комбинированной и консолидированной финансовой отчетности за год, окончившийся 31 декабря 2006 года**

(в тыс.руб.)

Примечание 6. Основные средства (продолжение)

Объекты незавершенного строительства представляют собой балансовую стоимость основных средств, еще не готовых к использованию в производстве, включая данные по строящимся электростанциям.

Прочие объекты основных средств включают в себя автотранспортные средства, компьютерное оборудование, офисное оборудование и прочее.

На 31 декабря 2005 года основные средства включают в себя 168 600 тыс. руб. активов, которые находились в залоге в соответствии с условиями кредитных договоров (см. Пояснение 11).

Операционная аренда

ОАО «ОГК-4» арендует земельные участки, принадлежащие органам местного самоуправления на условиях операционной аренды. Арендная плата определяется на основании заключенных договоров.

Платежи по операционной аренде подлежат погашению как представлено ниже:

| | На 31 декабря 2006 года | На 31 декабря 2005 года |
|----------------------------|----------------------------|----------------------------|
| Менее одного года | 29 721 | 44 757 |
| От одного года до пяти лет | 35 861 | 49 764 |
| Более пяти лет | 95 595 | 89 557 |
| Итого | 161 177 | 184 078 |

Земельные участки, арендуемые ОАО «ОГК-4» – территории, на которых находятся электростанции и другие основные средства. Как правило, первоначальный срок договоров аренды составляет от 11 до 49 лет с правом продления договора по истечении срока его действия. Арендная плата подлежит пересмотру на регулярной основе с тем, чтобы отражать рыночные нормы арендных платежей.

Резерв под экономическое обесценение основных средств

Балансовая стоимость основных средств по состоянию на 31 декабря 2005 г. отражена с учетом убытков от устаревания в объеме 7 830 277 тыс. руб., на 31 декабря 2006 – 669 239 тыс. руб.

По состоянию на 31 декабря 2006 г., Группой проведена оценка на предмет наличия каких-либо признаков того, что убыток от обесценения, признанный в составе основных средств за предыдущие периоды, возможно, более не существует. Руководство пришло к выводу, что на отчетную дату имелись признаки для восстановления ранее признанных убытков от обесценения, основываясь на текущих и ожидаемых в будущем значительных и благоприятных изменениях рыночной и экономической среды, в которой действует Общество. К числу основных позитивных изменений относятся:

- ожидаемый (на основании текущих тенденций) рост спроса на электрическую и тепловую энергию в регионах, где работает Общество;
- большая степень определенности относительно сектора свободной торговли электроэнергией, законодательно подтвержденная правительством Российской Федерации в августе 2006 года (см. Примечание 1).

Данные выводы привели к изменению предположений, принятых ранее для определения возмещаемой стоимости основных средств, которые входят в состав генерирующей денежные средства единицы и сторнирование ранее признанных убытков от обесценения по состоянию на 31 декабря 2006 года в сумме 7 166 561 тыс. руб. Соответствующий доход и относящийся к

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей комбинированной и консолидированной финансовой отчетности

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

ОАО «ОГК-4»**Примечания к комбинированной и консолидированной финансовой отчетности за год, окончившийся 31 декабря 2006 года**

(в тыс.руб.)

нему расход по отложенному налогу в сумме 1 719 975 тыс. руб. был отражен в отчете о прибылях и убытках на 31 декабря 2006 года.

С 1 января 2007 Группа намерена изменить свою учетную политику в отношении оценки основных средств с исторической стоимости на переоцененную (см. Примечание 24), любое изменение балансовой стоимости в результате переоценки будет отражено в финансовой отчетности за 2007 год. Тем не менее, основываясь на оценке справедливой стоимости основных средств Общества, проведенной независимым оценщиком как часть процесса переоценки основных средств, руководством было принято решение, что дополнительный убыток от обесценения в отношении двух групп основных средств («Распределение электроэнергии» и «Незавершенное строительство») должен быть признан по состоянию на 31 декабря 2006 года. В связи с этим, Общество отразило убыток от обесценения в сумме 553 204 тыс. руб. и относящийся к нему доход по отложенному налогу в сумме 132 769 тыс. руб. в отчете о прибылях и убытках за 2006 год.

Примечание 7. Товарно-материальные запасы

| | На 31 декабря 2006 года | На 31 декабря 2005 года |
|------------------------------------|----------------------------|----------------------------|
| Производственные запасы топлива | 1 093 904 | 516 144 |
| Материалы и сырье | 397 279 | 315 430 |
| Прочие товарно-материальные запасы | 244 849 | 227 763 |
| Итого | 1 736 032 | 1 059 337 |

Остатки товарно-материальных запасов по состоянию на 31 декабря 2005 года включают запасы стоимостью 3 789 тыс. руб., которые находились в залоге в соответствии с условиями кредитных договоров (см. Примечание 13).

Примечание 8. Дебиторская задолженность и авансы

| | 31 декабря 2006 года | 31 декабря 2005 года |
|---|-------------------------|-------------------------|
| Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 294 250 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2006 года и 77 357 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2005 года) | 478 582 | 950 118 |
| Авансы выданные поставщикам (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 1 282 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2006 года и 7 421 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2005 года) | 537 053 | 256 874 |
| НДС к возмещению | 159 780 | 351 777 |
| Обязательство перед бюджетом (исключая НДС) | 7 152 | 2 940 |
| Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 5 417 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2006 года и 117 490 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2005 года). | 79 540 | 59 574 |
| Итого | 1 262 107 | 1 621 283 |

Сумма резерва по сомнительной задолженности установлена Руководством Общества на основе определения платежеспособности конкретных потребителей, тенденций, перспектив получения оплаты и погашения задолженности, а также анализа ожидаемых будущих денежных потоков. Руководство Общества считает, что общества Общество сможет получить чистую

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей комбинированной и консолидированной финансовой отчетности

**Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет**

ОАО «ОГК-4»**Примечания к комбинированной и консолидированной финансовой отчетности за год, окончившийся 31 декабря 2006 года**

(в тыс.руб.)

стоимость реализации дебиторской задолженности путем прямого получения денежных средств и проведения неденежных расчетов, вследствие чего, указанная сумма отражает их справедливую стоимость.

В 2006 году 151 785 тыс. руб. из всей дебиторской задолженности Общества было погашено путем неденежных расчетов (в 2005 году: 60 194 тыс. руб.).

Вышеуказанная дебиторская задолженность и авансы включают остатки дебиторской задолженности связанных сторон (см. Примечание 5).

Примечание 9. Краткосрочные финансовые вложения

| Наименование | Валюта | Эффективная ставка процента, % | Остаток на 31 декабря 2006 года | Остаток на 31 декабря 2005 года |
|-------------------------|--------|--------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|
| Краткосрочные депозиты: | | | | |
| ОАО «КБ Агроимпульс» | Рубли | 8% | 200 000 | - |
| ОАО «КБ Агроимпульс» | Рубли | 8% | 150 000 | - |
| ОАО «КБ Камабанк» | Рубли | 8% | 200 000 | - |
| ОАО «АКБ Стратегия» | Рубли | 11% | 50 000 | - |
| Простой вексель: | | | | |
| ОАО «КБ Собинбанк» | Рубли | - | - | 100 988 |
| Итого | | | 600 000 | 100 988 |

Проценты по данным активам являются фиксированными и поэтому подвержены риску изменения рыночных процентных ставок.

Примечание 10. Капитал**Основа представления движения капитала**

Группа была сформирована путем присоединения ряда компаний, находившихся под общим контролем. В результате последовательного применения учетной базы предшественника (см. Примечание 3) основной компонент чистого капитала Группы скорее является первоначальной стоимостью активов, внесенных в ходе формирования Группы, отраженной в финансовой отчетности по МСФО компаний-предшественников, а не их справедливой стоимостью. Аналогичным образом, для обеспечения сопоставимости акционерный капитал Группы был пересчитан за сравнительные периоды и по состоянию на 1 января 2005 года, как если бы Группа существовала в ее окончательной структуре с 1 января 2005 года (см. Примечание 3). Так как Группа фактически была сформирована в результате нескольких эмиссий акций после 1 января 2005 года, в отчете о движении капитала отражено увеличение уставного капитала на указанные даты в суммах, равных номинальной стоимости выпущенных акций, которая, в свою очередь, базируется на справедливой стоимости внесенных чистых активов. В связи с применением учета данных предшественника, эффект от такого увеличения капитала был сбалансирован соответствующим сокращением доли меньшинства или изменением резерва, связанного с присоединением.

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей комбинированной и консолидированной финансовой отчетности.

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

ОАО «ОГК-4»

Примечания к комбинированной и консолидированной финансовой отчетности за год, окончившийся 31 декабря 2006 года
(в тыс.руб.)

Акционерный капитал

| <i>(Количество акций, если не указано иное)</i> | Обыкновенные акции по состоянию на 31 декабря 2006 года | Обыкновенные акции по состоянию на 31 декабря 2005 года |
|---|---|---|
| Выпущенные акции | 49 130 625 974 | 8 210 830 760 |
| Номинал (в рублях) | 1,00 | 1,00 |

По состоянию на 31 декабря 2006 года количество выпущенных обыкновенных акций составляет 49 130 625 974 номиналом 1 рубль за акцию. Объявленное, но не выпущенное количество обыкновенных акций составляет 4 092 943 086 штук номиналом 1 рубль за акцию.

Акционерный капитал Группы, зарегистрированный 04.03.2005 г., составляет 8 210 830 760 обыкновенных акций номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая.

Взнос в акционерный капитал Общества осуществлялся следующим образом:

- взнос денежными средствами в сумме 20 500 тыс. руб. был оплачен в 2005 году;
- 8 190 331 тыс. руб. было оплачено акциями дочерней компанией ОАО «Березовская ГРЭС». Стоимость акций была определена независимым оценщиком.

1 июля 2006 года 40 919 795 214 дополнительных обыкновенных акций ОАО «ОГК-4» номинальной стоимостью 1,00 рублю за акцию были выпущены и обменены на обыкновенные и привилегированные акции ОАО «Смоленская ГРЭС» и ОАО «Яйвинская ГРЭС» и обыкновенные акции ОАО «Березовская ГРЭС-1», ОАО «Шатурская ГРЭС-5» и ОАО «Сургутская ГРЭС-2» (см. Примечание 1) следующим образом:

- Обыкновенные акции на суму 3 118 284 тыс. руб. были обменены на обыкновенные акции ОАО «Смоленская ГРЭС»;
- Обыкновенные акции на сумму 3 040 151 тыс. руб. были обменены на обыкновенные акции ОАО «Яйвинская ГРЭС»;
- Обыкновенные акции на сумму 4 101 004 тыс. руб. были обменены на акции ОАО «Шатурская ГРЭС-5»;
- Обыкновенные акции на сумму 30 660 356 тыс. руб. были обменены на обыкновенные акции ОАО «Сургутская ГРЭС-2».

Резерв, связанный с присоединением.

Основываясь на данных учета предшественника (см. Примечание 3), разница в сумме 31 406 171 тыс.руб. между номинальной стоимостью акционерного капитала, учетной стоимостью внесенных активов по МСФО и долей меньшинства отражена как резерв, связанный с присоединением, в составе капитала.

Поступления от акционеров

Как описано в Примечании 3, доходы и расходы за 1 квартал 2005 года ОАО «Шатурская ГРЭС-5» и ОАО «Яйвинская ГРЭС», за январь 2005 года ОАО «Смоленская ГРЭС», за первое полугодие 2005 года ОАО «Сургутская ГРЭС-2» были выделены из отчетности РАО ЕЭС и включены в финансовую отчетность Группы. Конечный результат деятельности в сумме 44 336 тыс. руб. был отражен как поступления от акционеров в отчете о движении капитала за 2005 год.

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей комбинированной и консолидированной финансовой отчетности

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

ОАО «ОГК-4»**Примечания к комбинированной и консолидированной финансовой отчетности за год, окончившийся 31 декабря 2006 года**

(в тыс.руб.)

Дивиденды. Распределение и прочее использование прибыли производится на основании данных бухгалтерской отчетности ОАО «ОГК-4», подготовленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета. В соответствии с российским законодательством распределению подлежит чистая прибыль. Однако законодательные и другие нормативные акты, регулирующие права распределения прибыли, могут иметь различные толкования, в связи с чем руководство не считает в настоящее время целесообразным раскрывать сумму распределяемых резервов в данной финансовой отчетности.

В апреле 2006 было принято решение о выплате дивидендов ОАО «ОГК-4» в отношении 2005 года в сумме 0,01123 рублей за акцию на общую сумму 92 208 тыс. руб.

В мае 2006 года было принято решение о выплате дивидендов ОАО «Сургутская ГРЭС-2» в отношении 2005 года в сумме 0,844162 руб. за акцию на общую сумму 231 080 тыс. руб. и в отношении 3-х месяцев, закончившихся 31 марта 2006 в сумме 0,718155 руб. за акцию на общую сумму 196 587 тыс. руб.

В июне 2006 было принято решение о выплате дивидендов ОАО «Смоленская ГРЭС» в отношении 3-х месяцев, закончившихся 31 марта 2006 года в сумме 0,082416 руб. за акцию на общую сумму 20 000 тыс. руб.

В июне 2006 было принято решение о выплате дивидендов ОАО «Яйвинская ГРЭС» в отношении 3-х месяцев, закончившихся 31 марта 2006 года в сумме 1,450663 руб. за акцию на общую сумму 69 114 тыс. руб.

Эти дивиденды были признаны в составе обязательств и уменьшили размер капитала по состоянию на 31 декабря 2006 года.

Примечание 11. Долгосрочные займы

| Наименование | Валюта | Эффективная ставка процента, % | Срок погашения | Остаток на 31 декабря 2006 года | Остаток на 31 декабря 2005 года |
|--|--------|--------------------------------|----------------|---------------------------------|---------------------------------|
| Восточно-Сибирский филиал СБ РФ | Рубли | 14.5-15% | 2007-2008 | - | 68 825 |
| Московский филиал ОАО КБ Агроимпульс | Рубли | 11.5% | 2006 | - | 45 000 |
| ОАО «РАО ЕЭС России» | Рубли | 25% | 2006-2007 | 30 438 | 57 721 |
| Обязательство по финансовой аренде | Рубли | 13% | 2006-2008 | 3 919 | 16 397 |
| Всего долгосрочные заемные средства | | | | 34 357 | 187 943 |
| Минус: краткосрочная часть долгосрочных заемных средств | | | | (30 438) | (101 379) |
| Минус: краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде | | | | (3 859) | (12 520) |
| Итого | | | | 60 | 74 044 |

В 2006 году кредит Восточно-Сибирского филиала СБ РФ был погашен досрочно.

Эффективной ставкой процента для займов и кредитов, по которым ставка процента фиксирована, считается рыночная ставка процента по займу на дату возникновения, а для займов и кредитов, по которым ставка процента плавающая - текущая рыночная ставка.

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей комбинированной и консолидированной финансовой отчетности

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

ОАО «ОГК-4»

Примечания к комбинированной и консолидированной финансовой отчетности за год, окончившийся 31 декабря 2006 года
(в тыс.руб.)

По долгосрочным кредитам, выданным Обществу, в залоге находились:

| | На 31 декабря 2006 года | На 31 декабря 2005 года |
|--|----------------------------|----------------------------|
| Оборудование | - | 168 600 |
| Денежные средства от реализации электроэнергии | - | 137 600 |
| Итого | - | 306 200 |

Примечание 12. Пенсионные обязательства

Ниже приводится оценка пенсионных обязательств, активов пенсионного плана, а также актуарных допущений по состоянию на 31 декабря 2006 года и 31 декабря 2005 года. Суммы, отраженные в консолидированном и комбинированном Бухгалтерском балансе:

| | 31 декабря 2006 года | 31 декабря 2005 года |
|---|-------------------------|-------------------------|
| Текущая стоимость пенсионных обязательств | 1 056 910 | 778 353 |
| Справедливая стоимость активов пенсионного плана | - | - |
| Текущая стоимость нефинансированных обязательств | 1 056 910 | 778 353 |
| Непризнанная чистая актуарная прибыль / (убыток) | (291 342) | (8 747) |
| Непризнанная стоимость прошлых услуг | (438 758) | (511 884) |
| Чистые пенсионные обязательства отраженные в бухгалтерском балансе | 326 810 | 257 722 |
| Средний период оставшейся службы сотрудников (лет) | 12 | 12 |

Суммы отраженные в консолидированном и комбинированном отчете о прибылях и убытках:

| | 31 декабря 2006 года | 31 декабря 2005 года |
|---|-------------------------|-------------------------|
| Стоимость вклада текущего года службы | 72 086 | 34 872 |
| Стоимость процентов | 51 786 | 21 849 |
| Ожидаемый доход на активы плана | - | - |
| Чистые актуарные прибыли/убытки отраженные в текущем году | 2 867 | 4 713 |
| Амортизация стоимости вклада предыдущей службы | 73 126 | 12 188 |
| Эффект от урегулирования обязательств | - | - |
| Стоимость впервые признанных заработанных льгот | - | - |
| Чистые обязательства на конец года | 199 865 | 73 622 |

Изменения в текущей стоимости установленных пенсионных обязательств Общества представлены ниже:

| | 31 декабря 2006 года | 31 декабря 2005 года |
|--|-------------------------|-------------------------|
| Определенное пенсионное обязательство на начало года | 778 353 | 251 547 |
| Стоимость вклада текущего года службы | 72 086 | 34 872 |
| Стоимость процентов | 51 786 | 21 849 |
| Взносы участников плана | - | - |
| Возникшие актуарные прибыли/убытки | 285 462 | 13 460 |
| Вклад предыдущей службы | - | 524 072 |
| Выплаты пенсий | (130 777) | (67 447) |
| Прибыль/убыток от урегулирования | - | - |
| Текущая стоимость определенного пенсионного обязательства на конец года | 1 056 910 | 778 353 |

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей комбинированной и консолидированной финансовой отчетности.

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

ОАО «ОГК-4»

Примечания к комбинированной и консолидированной финансовой отчетности за год, окончившийся 31 декабря 2006 года

(в тыс.руб.)

Основные актуарные допущения :

| | 31 декабря 2006 года | 31 декабря 2005 года |
|---|-------------------------|-------------------------|
| Ставка дисконтирования | 6,60% | 6,60% |
| Ожидаемая доходность на активы плана | n/a | n/a |
| Увеличение размера зарплат для работающих участников | 9,20% | 9,20% |
| Увеличение размера выплат пенсий для пенсионеров | 6,60% | 6,60% |
| Увеличение размера выплат материальной помощи для пенсионеров | 5,00% | 5,00% |
| Текучесть кадров | 2,50% | 2,50% |

Отсутствуют изменения основных актуарных допущений в 2005-2006 году. Актуарные прибыли и убытки возникшие в этом периоде полностью соответствуют сделанным корректировкам.

| | 31 декабря 2006 года | 31 декабря 2005 года |
|---|-------------------------|-------------------------|
| Текущая стоимость определенного пенсионного обязательства на конец года | 1 056 910 | 778 353 |
| Справедливая стоимость актива плана | - | - |
| Излишек/дефицит фондирования обязательств | 1 056 910 | 778 353 |
| Прибыли/убытки возникшие в силу корректировок обязательств по программе на основе фактических результатов | (285 462) | (13 460) |
| Прибыли/убытки возникшие в силу корректировок актива по программе на основе фактических результатов | - | - |

С 1 ноября 2005 года Группа ввела в действие новый пенсионный план для определенной группы работников. В соответствии с МСФО 19 предприятие должно признавать стоимость услуг прошлых периодов в качестве расхода равными долями на протяжении среднего периода времени по истечении которого выплата пенсий гарантируется. В таблице ниже мы представили начальное значение стоимости услуг прошлых периодов и график амортизации за 2005-2006 год.

Амортизационный план

| Пенси онный | Фактическая дата | Начальный вклад предыдущей службы | Первоначальный амортизац ионный период годы | Признанная амортизация за 2005 год | Непризнанная сумма на 31 декабря 2005 года | Признанная амортизац ия за 2006 год | Непризнанная сумма на 31 екабря 2006 года |
|--|------------------|-----------------------------------|---|------------------------------------|--|-------------------------------------|---|
| Ежемесячная пенсия по старости выплачиваемая через (НПФ) | 1 ноября 2005 | 524 072 | 7 17 | 12 188 | 511 884 | 73 126 | 438 758 |

Ожидаемая сумма выплат в 2007 году равна 154 048 тыс.руб.

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей комбинированной и консолидированной финансовой отчетности

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

ОАО «ОГК-4»

Примечания к комбинированной и консолидированной финансовой отчетности за год, окончившийся 31 декабря 2006 года
(в тыс.руб.)

Примечание 13. Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств

| Наименование | Валюта | Эффективная процентная ставка % | 31 декабря 2006 года | 31 декабря 2005 года |
|---|--------|---------------------------------|----------------------|----------------------|
| АКБ Камабанк | Рубли | 11% | - | 84 780 |
| Филиал Московского ОАО | | | - | 36 400 |
| КБ «Агроимпульс» | Рубли | 11.5% | | |
| АБ «Газпромбанк» | Рубли | 7.5% | 400 308 | - |
| ЗАО «ММБ» | Рубли | 7.25% | 200 397 | - |
| Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств в т.ч. | | | 34 297 | 113 899 |
| - кредиты | Рубли | 15 % | 30 438 | 101 379 |
| - обязательства по финансовой аренде | Рубли | - | 3 859 | 12 520 |
| Итого | | | 635 002 | 235 079 |

Общество несет риск только по изменению рыночных процентных ставок, поскольку проценты по всем заемным средствам являются фиксированными.

По краткосрочным кредитам выданным Обществу в залоге находились:

| | На 31 декабря 2006 года | На 31 декабря 2005 года |
|--|-------------------------|-------------------------|
| Товарно-материальные запасы | - | 3 789 |
| Денежные средства от реализации электроэнергии | - | 89 700 |
| Итого | - | 93 489 |

Примечание 14. Кредиторская задолженность и начисленные обязательства

| | 31 декабря 2006 года | 31 декабря 2005 года |
|---|----------------------|----------------------|
| Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам | 1 270 056 | 1 227 221 |
| Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность | 301 026 | 423 444 |
| Резерв по уплате налогов | - | 48 976 |
| Задолженность по дивидендам | 204 853 | 160 684 |
| Итого | 1 775 935 | 1 860 325 |

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей комбинированной и консолидированной финансовой отчетности.

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

ОАО «ОГК-4»

Примечания к комбинированной и консолидированной финансовой отчетности за год, окончившийся 31 декабря 2006 года
(в тыс.руб.)

Примечание 15. Налоговые обязательства

| | 31 декабря 2006 года | 31 декабря 2005 года |
|--|-------------------------|-------------------------|
| Налог на добавленную стоимость | 12 866 | 315 692 |
| Штрафы и пени | - | 20 |
| Налог на имущество | 152 155 | 130 741 |
| Единый социальный налог | 30 566 | 51 711 |
| Прочие | 35 152 | 43 902 |
| Текущая часть реструктурированной долгосрочной задолженности по налогам и сборам | - | 16 456 |
| Итого | 230 739 | 558 522 |

Отложенный налог на добавленную стоимость в сумме 12 866 тыс. руб. на 31 декабря 2006 года включенный в кредиторскую задолженность по налогу на добавленную стоимость подлежит уплате налоговым органам только после погашения соответствующей дебиторской задолженности покупателями и заказчиками или ее списания (220 490 тыс. руб. на 31 декабря 2005 года).

Примечание 16. Налог на прибыль

Налог на прибыль

| | За год закончившийся 31 декабря 2006 | За год закончившийся 31 декабря 2005 |
|---|--|--|
| Расход по текущему налогу на прибыль | (463 857) | (479 443) |
| Доход / (расход) по отложенному налогу на прибыль | (1475 984) | 311 006 |
| Итого | (1 939 841) | (168 437) |

В течение 2006 года налогооблагаемая прибыль предприятий Группы облагалась налогом на прибыль по ставке 24 процента.

В соответствии с российским налоговым законодательством освобождение от налогообложения прибыли одних предприятий Группы нельзя получить за счет убытков понесенных другими предприятиями. Соответственно налоги могут начисляться даже при наличии чистых консолидированных налоговых убытков.

Ниже приведена сверка теоретической суммы налога на прибыль и фактической суммы налога на прибыль:

| | За год закончившийся 31 декабря 2006 года | За год закончившийся 31 декабря 2005 года |
|---|--|---|
| Прибыль до налога на прибыль | 7 270 402 | 331 367 |
| Теоретический налог на прибыль по ставке 24% | (1 744 897) | (79 528) |
| Налоговый эффект от статей которые не учитываются для целей налогообложения | (194 944) | (88 909) |
| Итого расходы по налогу на прибыль | (1 939 841) | (168 437) |

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей комбинированной и консолидированной финансовой отчетности

**Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет**

ОАО «ОГК-4»

Примечания к комбинированной и консолидированной финансовой отчетности за год, окончившийся 31 декабря 2006 года

(в тыс.руб.)

Отложенный налог на прибыль. Различие в подходах к налоговому регулированию с точки зрения МСФО и российского налогового законодательства приводит к возникновению временных разниц между учетной стоимостью определенных активов и обязательств для целей финансовой отчетности с одной стороны и для целей налогообложения по налогу на прибыль с другой. Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль рассчитываются по ставке 24 процента которая предположительно будет применима когда активы или обязательства реализуются.

| | 31 декабря 2006 года | Движение в течение отчетного периода отраженное в Отчете о прибылях и убытках | 31 декабря 2005 года |
|--|-------------------------|--|-------------------------|
| Отложенные налоговые активы | | | |
| Дебиторская задолженность | 7 873 | 2 013 | 5 860 |
| Товарно-материальные запасы | 3 153 | (1 224) | 4 377 |
| Основные средства | - | (45 285) | 45 285 |
| Прочие активы | 15 | (4 255) | 4 270 |
| Пенсионные обязательства | 78 434 | 16 581 | 61 853 |
| Кредиторская задолженность и прочие начисленные обязательства | 28 834 | (25 951) | 54 785 |
| Отложенные налоговые активы на конец года | 118 309 | (58 121) | 176 430 |

| | 31 декабря 2006 года | Движение в течение отчетного периода отраженное в Отчете о прибылях и убытках | 31 декабря 2005 года |
|--|-------------------------|--|-------------------------|
| Отложенные налоговые активы | | | |
| Дебиторская задолженность | 5 860 | 5 860 | - |
| Товарно-материальные запасы | 4 377 | 4 377 | - |
| Основные средства | 45 285 | 5 507 | 39 778 |
| Прочие активы | 4 270 | 4 270 | - |
| Пенсионные обязательства | 61 853 | 1 482 | 60 371 |
| Кредиторская задолженность и прочие начисления | 54 785 | 50 473 | 4 312 |
| Отложенные налоговые активы на конец года | 176 430 | 71 969 | 104 461 |

| | 31 декабря 2006 года | Движение в течение отчетного периода отраженное в Отчете о прибылях и убытках | 31 Декабря 2005 года |
|---|-------------------------|--|-------------------------|
| Отложенные налоговые обязательства | | | |
| Основные средства | 3 769 722 | 1 432 261 | 2 337 461 |
| Прочие | | (14 398) | 14 398 |
| Отложенные налоговые обязательства на конец года | 3 769 722 | 1 417 863 | 2 351 859 |

В составе движения в части основных средств включен отложенный расход по налогу на прибыль сумме 1 719 975 тыс. руб. относящийся к сторнированию ранее признанного убытка от обесценения и отложенный доход по налогу на прибыль в размере 132 769 тыс. руб. относящийся к дополнительно начисленному убытку от обесценения основных средств (см. Примечание 6).

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей комбинированной и консолидированной финансовой отчетности.

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

ОАО «ОГК-4»

Примечания к комбинированной и консолидированной финансовой отчетности за год, окончившийся 31 декабря 2006 года

(в тыс.руб.)

| Отложенные налоговые обязательства | 31 декабря 2006 года | Движение в течение отчетного периода | 31 декабря 2005 года |
|---|----------------------|--|----------------------|
| | | отраженное в Отчете о прибылях и убытках | |
| Основные средства | 2 337 461 | (191 754) | 2 529 215 |
| Прочие | 14 398 | (47 283) | 61 681 |
| Отложенные налоговые обязательства на конец года | 2 351 859 | (239 037) | 2 590 896 |

Примечание 17. Выручка

| | За год закончившийся | За год закончившийся |
|----------------|----------------------|----------------------|
| | 31 декабря 2006 года | 31 декабря 2005 года |
| Электроэнергия | 25 157 777 | 20 699 734 |
| Теплоэнергия | 564 601 | 509 333 |
| Прочие | 388 101 | 460 060 |
| Итого | 26 110 479 | 21 669 127 |

Примечание 18. Расходы по текущей деятельности (за исключением сторнирования убытка по обесценению основных средств)

| | За год закончившийся | За год закончившийся |
|--|----------------------|----------------------|
| | 31 декабря 2006 года | 31 декабря 2005 года |
| Расходы на топливо | 14 743 861 | 13 192 643 |
| Затраты на ремонт и техническое обслуживание | 2 830 927 | 2 385 435 |
| Расходы на персонал (зарплата выплаты работникам и налоги связанные с зарплатой) | 2 411 312 | 1 880 319 |
| Износ | 1 409 167 | 1 414 060 |
| Покупная электро- и теплоэнергия | 787 371 | 22 201 |
| Налоги кроме налога на прибыль | 411 643 | 458 251 |
| Услуги банков | 274 015 | 61 922 |
| Расход на создание резерва по сомнительной дебиторской задолженности | 253 625 | 263 978 |
| Расходы на сырьё и материалы | 222 963 | 236 070 |
| Услуги оперативно-диспетчерского управления | 375 018 | - |
| Плата за пользование водными ресурсами | 179 605 | 134 100 |
| Транспортные расходы | 143 689 | 135 663 |
| Расходы на содержание вневедомственной охраны | 133 326 | 102 237 |
| Расходы по аренде и лизингу | 130 482 | 81 606 |
| Убытки от выбытия основных средств | 101 888 | 46 408 |
| Расходы на страхование | 86 640 | 71 434 |
| Расходы на социальную сферу | 34 297 | 8 962 |
| Прочие расходы | 915 504 | 878 818 |
| Итого | 25 445 333 | 21 374 107 |

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей комбинированной и консолидированной финансовой отчетности

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

ОАО «ОГК-4»**Примечания к комбинированной и консолидированной финансовой отчетности за год, окончившийся 31 декабря 2006 года**

(в тыс.руб.)

Расходы на персонал включают в себя:

| | За год закончившийся 31 декабря 2006 года | За год закончившийся 31 декабря 2005 года |
|---|---|---|
| Заработная плата налоги на зарплату | 2 266 100 | 1 833 21 |
| Расходы по негосударственному пенсионному фонду | 145 212 | 47 0 |
| Расходы на персонал | 2 411 312 | 1 880 319 |

Примечание 19. Финансовые расходы

| | За год закончившийся 31 декабря 2006 года | За год закончившийся 31 декабря 2005 года |
|--|---|---|
| Эффект дисконтирования задолженности | 6 173 | 20 986 |
| Расходы на выплату процентов (займы и реструктурированная задолженность) | 158 334 | 38 875 |
| Итого | 164 507 | 59 861 |

Примечание 20. Прибыль на обыкновенную акцию причитающаяся акционерам ОАО «ОГК-4» базовая и разводненная

| | За год закончившийся 31 декабря 2006 года | За год закончившийся 31 декабря 2005 года |
|--|---|---|
| Прибыль (убыток) причитающаяся акционерам ОАО «ОГК-4» (тыс. руб.) | 5 314 024 | (17 737) |
| Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение года (штук) | 28 670 728 367 | 8 210 830 759 |
| Средневзвешенная прибыль на акцию – базовая и разводненная (руб.) | 0,185 | (0,002) |

Примечание 21. Договорные обязательства

Обязательства по реализации. Общество осуществляет реализацию электроэнергии (мощности) в двух секторах оптового рынка переходного периода: секторе регулируемых двусторонних договоров и конкурентном секторе.

Группой заключен ряд договоров на реализацию электроэнергии с ЗАО «Центр финансовых расчетов» энергосбытовыми компаниями и крупными промышленными потребителями.

Обязательства по поставке топлива

Обществом заключен ряд договоров на поставку топлива. Основные поставщики топлива: ОАО «Сургутнефтегаз» ОАО «Новатек» ООО «Промэнергохолдинг» ОАО «Северрегионгаз» ООО «Межрегионгаз» ОАО «Сибирская угольная энергетическая компания». Цены на природный газ и уголь установленные в договорах подписанных Обществом в основном определены с учетом базовых сумм скорректированных на изменение цен устанавливаемых регулирующими организациями публикуемых индексов инфляции и текущих рыночных цен.

Обязательства по капитальным затратам. На 31 декабря 2006 года обязательства Общества перед подрядчиками и поставщиками по уже заключенным договорам на капитальное строительство составили 831 662 тыс. руб.

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей комбинированной и консолидированной финансовой отчетности

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

Примечание 22. Условные обязательства

Политическая обстановка. Хозяйственная деятельность и получаемая Обществом прибыль время от времени и в различной степени подвергается влиянию политических законодательных финансовых и административных изменений включая изменения норм охраны окружающей среды имеющих место в Российской Федерации.

Страхование. Общество имеет ограниченные страховые полисы в отношении активов операций гражданской ответственности и прочих страхуемых рисков. Соответственно Общество может быть подвержено тем рискам в отношении которых страхование не осуществлялось.

Судебные разбирательства. Предприятия входящие в Группу выступают одной из сторон в ряде судебных разбирательств возникающих в ходе хозяйственной деятельности. По мнению руководства окончательное решение по нижеперечисленным судебным разбирательствам и искам может оказать существенное влияние на финансовое положение Общества.

Общество заключило соглашения о солидарной ответственности по долгам предшествующих юридических лиц из состава которых были выделены ОАО «Смоленская ГРЭС» ОАО «Яйвинская ГРЭС» ОАО «Шатурская ГРЭС-5» и ОАО «Сургутская ГРЭС-2»). Такие соглашения были заключены с ОАО «Мосэнерго» ОАО «Тюменьэнерго» ОАО «Смоленскэнерго» ОАО «Пермэнерго» и акционерными обществами выделенными из их состава. Данными соглашениями предусмотрена солидарная ответственность их сторон по тем долгам указанных компаний которые не были отражены в разделительном балансе при реорганизации в форме выделения. Существуют риски связанные с возможной ответственностью Общества по долгам указанных лиц.

В настоящее время Обществу предъявлены иски ОАО «Мосэнергосбыт» (одним из ответчиков по которым выступает Общество) основанные на подписанных соглашениях на сумму 28 866 тыс. руб. ОАО «Мосэнерго» на сумму 11 736 тыс. руб. ОАО Московская областная энергосетевая компания» на сумму 5 115 тыс. руб.

Общество предполагает что на основании подписанного соглашения о солидарной ответственности могут быть предъявлены следующие иски: ОАО «Мосэнергосбыт» на сумму 7 389 тыс. руб. ОАО «Мосэнерго» на сумму 5 149 тыс. руб.

На дату утверждения настоящей комбинированной и консолидированной финансовой отчетности к выпуску руководство считает что созданные Обществом резервы-обязательства являются достаточными для покрытия всех потенциальных существенных убытков которые могут возникнуть в результате подачи и оспаривания таких исков.

Налогообложение. Российское налоговое валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частным изменениям. Интерпретация руководством Общества данного законодательства применительно к операциям и деятельности Общества может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными органами власти в частности в отношении порядка учета для целей налогообложения тарифного небаланса водного налога а также имущества полученного в результате реорганизации. Недавние события произошедшие в Российской Федерации указывают на то что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. Как следствие могут быть начислены значительные дополнительные налоги пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности непосредственно предшествующие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

Ввиду того что налоговое и иное законодательство полностью не покрывает всех вопросов реструктуризации Группы не исключено возникновение ряда правовых и налоговых рисков.

Финансовый эффект от потенциальных исков и разногласий не был раскрыт в отчетности чтобы не ставить под сомнение положение Общества.

ОАО «ОГК-4»

Примечания к комбинированной и консолидированной финансовой отчетности за год, окончившийся 31 декабря 2006 года

(в тыс.руб.)

По мнению руководства Общества по состоянию на 31 декабря 2006 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно и положение Общества с точки зрения налогового валютного и таможенного законодательства будет стабильным. Для тех случаев когда по мнению руководства Общества существует значительное сомнение в сохранении указанного положения Общества в отчетности признаны надлежащие обязательства.

Охрана окружающей среды. Общество осуществляло деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации в течение многих лет. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития и позиция государственных органов в этом отношении претерпевает изменения. Общество периодически оценивает свои обязательства по охране окружающей среды.

Потенциальные обязательства которые могут возникнуть в результате изменений требований действующего законодательства и нормативных актов а также арбитражной практики невозможно оценить но они могут оказаться существенными. В условиях действующего законодательства об охране окружающей среды руководство полагает что у Общества нет существенных обязательств связанных с загрязнением окружающей среды.

Примечание 23. Финансовые инструменты и финансовые риски

Финансовые риски. Деятельность Общества подвержена влиянию различных финансовых рисков включая изменения процентных ставок собираемость дебиторской задолженности. Общество не имеет политики хеджирования финансовых рисков.

Кредитный риск. Финансовые активы по которым у Общества возникает потенциальный кредитный риск представлены в основном дебиторской задолженностью покупателей и заказчиков. Хотя погашение дебиторской задолженности подвержено влиянию экономических факторов руководство Общества полагает что существенный риск потерь превышающих созданный резерв по сомнительным долгам отсутствует.

Денежные средства размещаются в финансовых институтах которые на момент открытия счета имеют минимальный риск дефолта.

Риск изменения процентных ставок. Прибыль и потоки денежных средств от текущей деятельности Общества в основном не зависят от изменения рыночных процентных ставок. Группа подвержена риску изменения процентной ставки только в связи с изменением рыночной стоимости процентных долгосрочных займов. Активы Группы по которым начисляются проценты раскрыты в Примечании 9. Процент по данным активам является фиксированным и поэтому они подвержены риску изменения процентных ставок.

Справедливая стоимость. Руководство Общества полагает что справедливая стоимость прочих финансовых активов и финансовых обязательств незначительно отличается от их текущей стоимости.

Примечание 24. События после отчетной даты

Уменьшение уставного капитала Общества

На внеочередном общем собрании акционеров ОАО «ОГК-4» от 2 марта 2007 года принято решение уменьшить уставный капитал Общества до 19 652 250 тыс. руб. путем уменьшения номинальной стоимости размещенных акций.

Номинальная стоимость обыкновенных именных акций после уменьшения составит – 0,4 руб. каждая. Способ размещения акций – конвертация акций в акции той же категории (типа) с меньшей номинальной стоимостью.

Уменьшение уставного капитала Общества проведено в связи с требованиями действующего российского законодательства.

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей комбинированной и консолидированной финансовой отчетности

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

ОАО «ОГК-4»

Примечания к комбинированной и консолидированной финансовой отчетности за год, окончившийся 31 декабря 2006 года

(в тыс.руб.)

Увеличение уставного капитала Общества

На внеочередном общем собрании акционеров ОАО «ОГК-4» от 23 апреля 2007 года принято решение увеличить уставный капитал Общества до 28 852 250 тыс. руб. путем выпуска дополнительно 23 000 миллиона обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 0,4 руб. за акцию.

Переоценка основных средств Общества

Общество изменила свою учетную политику в части переоценки его основных средств с 1 января 2007 года. Независимый оценщик привлеченный Обществом оценил справедливую стоимость основных средств Группы в сумме 53 755 млн. руб. на 1 января 2007 года.

Дивиденды

25 мая 2007 на годовом общем собрании акционеров ОАО «ОГК-4» принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям в сумме 200 011 тыс. руб. (0,004071 руб. на одну обыкновенную акцию) по результатам 2006 года и сумме 150 000 тыс. руб. (0,0030531 руб. на одну обыкновенную акцию) по результатам 1 квартала 2007 года.

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей комбинированной и консолидированной финансовой отчетности

**Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет**

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5. Бухгалтерская отчетность ОАО «ОГК-4» за 2007 год

Отчетность составлена в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ по финансовой (бухгалтерской) отчетности

Акционерам Открытого акционерного общества «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»:

Аудитор

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит»)

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 008.890 выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за № 1027700148431 от 22 августа 2002 года выдано Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве

Лицензия на осуществление аудиторской деятельности № E000376 выдана Министерством финансов Российской Федерации 20 мая 2002 г., действительна по 20 мая 2012 г.

Является членом Института профессиональных бухгалтеров и аудиторов России и Аудиторской палаты России.

Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»

Российская Федерация, 628406, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Сургут, ул. Энергостроителей, 23.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о создании юридического лица за № 1058602056985 от 26 апреля 2007 года выдано Инспекцией ФНС по г. Сургуту Ханты-Мансийского автономного округа - Югры

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
по финансовой (бухгалтерской) отчетности Открытого акционерного общества «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»

Акционерам Открытого акционерного общества «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»:

- 1 Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности Открытого акционерного общества «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (в дальнейшем – ОАО «ОГК-4») за период с 1 января по 31 декабря 2007 г. включительно. Финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «ОГК-4» состоит из Бухгалтерского баланса, Отчета о прибылях и убытках, Отчета об изменениях капитала, Отчета о движении денежных средств, Приложения к бухгалтерскому балансу, Пояснительной записки (далее все отчеты вместе именуются «финансовая (бухгалтерская) отчетность»). Финансовая (бухгалтерская) отчетность подготовлена руководством ОАО «ОГК-4» исходя из законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности. Отчетность, подготавливаемая исходя из указанного законодательства, существенно отличается от отчетности, составляемой в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.
- 2 Ответственность за подготовку и представление финансовой (бухгалтерской) отчетности несет исполнительный орган ОАО «ОГК-4». Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.
- 3 Мы провели аудит в соответствии с Федеральным законом «Об аудиторской деятельности», Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, Международными стандартами аудита, а также нашими внутренними стандартами.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая (бухгалтерская) отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

основе и включал изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в финансовой (бухгалтерской) отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке финансовой (бухгалтерской) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством ОАО «ОГК-4», а также оценку представления финансовой (бухгалтерской) отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

- 4 По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «ОГК-4» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «ОГК-4» на 31 декабря 2007 г. и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2007 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.

27 февраля 2008 года

Директор акционерного общества



Д. Грэй

Аудитор
Квалификационный аттестат № К 015832
в области общего аудита
бессрочный

Е. Н. Белоусова

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 Декабря 2007 г.

| | | |
|---|---------------------|--------------------|
| Форма №1 по ОКУД | КОДЫ | 0710001 |
| Дата (год, месяц, число) | 2007 12 31 | |
| ОАО "Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии" | по ОКПО | 76828204 |
| Идентификационный номер налогоплательщика | ИНН | 8602067092 |
| Производство электро и теплоэнергии тепловыми электростанциями | по ОКВЭД | 40.10.11; 40.30.11 |
| Организационно-правовая форма | форма собственности | 47 16 |
| Открытое акционерное общество | частная | |
| Единица измерения | тыс руб | по ОКЕИ |
| Местонахождение (адрес) | | 384 |
| 628406, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Сургут, ул. Энергостроителей, 23, | | |

Дата утверждения _____
Дата отправки / принятия _____

| АКТИВ | Код показателя | На начало отчетного года | На конец отчетного периода |
|---|----------------|--------------------------|----------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| I. Внеоборотные активы | | | |
| Основные средства | 120 | 16 406 472 | 15 950 466 |
| Незавершенное строительство | 130 | 1 126 977 | 1 733 935 |
| Долгосрочные финансовые вложения | 140 | 33 757 | 32 144 |
| Отложенные налоговые активы | 145 | 63 317 | 80 986 |
| Прочие внеоборотные активы | 150 | 153 145 | 459 610 |
| Итого по разделу I | 190 | 17 783 668 | 18 257 141 |
| II. Оборотные активы | | | |
| Запасы | 210 | 1 799 150 | 2 087 481 |
| в том числе: | | | |
| сырье, материалы и другие аналогичные ценности | 211 | 1 735 259 | 2 013 534 |
| готовая продукция и товары для перепродажи | 214 | 775 | 596 |
| расходы будущих периодов | 216 | 63 116 | 73 351 |
| Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям | 220 | 25 229 | 14 652 |
| Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты) | 230 | 8 703 | 7 763 754 |
| в том числе: | | | |
| покупатели и заказчики | 231 | 3 879 | 2 079 |
| Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты) | 240 | 1 500 294 | 1 491 950 |
| в том числе: | | | |
| покупатели и заказчики | 241 | 483 261 | 452 856 |
| Краткосрочные финансовые вложения | 250 | 600 000 | 35 808 572 |
| Денежные средства | 260 | 778 079 | 4 088 840 |
| Прочие оборотные активы | 270 | - | 1 250 |
| Итого по разделу II | 290 | 4 711 455 | 51 256 499 |
| БАЛАНС | 300 | 22 495 123 | 69 513 640 |

МРИ ФНС по КН № 4
ОТДЕЛ ВВОДА И ОБРАБОТКИ ДАННЫХ

27.12.2008
А. Соловьева
НАЧАЛЬНИК ОТД СОЛОВЬЕВА О.А.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ООО "ТриэлектрохаусКуперс Аудит"

С.В.К.
27.01.2008

5

| ПАССИВ | Код строки | На начало отчетного года | На конец отчетного периода |
|--|------------|--------------------------|----------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| III. Капитал и резервы | | | |
| Уставный капитал | 410 | 49 130 626 | 25 206 846 |
| Добавочный капитал | 420 | 531 489 | 41 471 734 |
| Резервный капитал | 430 | 75 884 | 101 596 |
| в том числе: | | | |
| резервы, образованные в соответствии с законодательством | 431 | 75 884 | 101 596 |
| Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) | 470 | (30 060 116) | 560 411 |
| Итого по разделу III | 490 | 19 677 883 | 67 340 587 |
| IV. Долгосрочные обязательства | | | |
| Займы и кредиты | 510 | 30 438 | - |
| Отложенные налоговые обязательства | 515 | 315 909 | 383 072 |
| Прочие долгосрочные обязательства | 520 | 1 125 | 992 |
| Итого по разделу IV | 590 | 347 472 | 384 064 |
| V. Краткосрочные обязательства | | | |
| Займы и кредиты | 610 | 600 705 | 250 230 |
| Кредиторская задолженность | 620 | 1 661 764 | 1 527 332 |
| в том числе: | | | |
| поставщики и подрядчики | 621 | 1 270 094 | 1 054 315 |
| задолженность перед персоналом организации | 622 | 79 400 | 69 284 |
| задолженность перед государственными внебюджетными фондами | 623 | 30 566 | 22 337 |
| задолженность по налогам и сборам | 624 | 187 307 | 272 215 |
| прочие кредиторы | 625 | 94 397 | 109 181 |
| Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов | 630 | 204 853 | 11 219 |
| Доходы будущих периодов | 640 | 2 446 | 208 |
| Итого по разделу V | 690 | 2 469 768 | 1 788 989 |
| БАЛАНС | 700 | 22 495 123 | 69 513 640 |

| СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ | | | |
|---|-----|---------|-----------|
| Арендованные основные средства | 910 | 32 788 | 20 391 |
| в том числе по лизингу | 911 | 18 187 | 2 071 |
| Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение | 920 | 224 | 267 |
| Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов | 940 | 427 707 | 368 011 |
| Обеспечения обязательств и платежей полученные | 950 | 214 | 1 027 147 |
| Обеспечения обязательств и платежей выданные | 960 | - | 6 637 100 |
| Износ жилищного фонда | 970 | 2 701 | 2 946 |

Руководитель

(подпись)

Киташев Андрей Владимирович
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Чирухин Владимир Сергеевич
(расшифровка подписи)

27 февраля 2008 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ООО "Прайс-Сервис-Хаус-Куперс Аудит"
27 ФЕВ 2008

6

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за период с 1 Января по 31 Декабря 2007 г.

| | | | | |
|--|--|--------------------|----|----|
| Форма №2 по ОКУД | | КОДЫ | | |
| Дата (год, месяц, число) | | 0710002 | | |
| | | 2007 | 12 | 31 |
| ОАО "Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии" | | 76828204 | | |
| Идентификационный номер налогоплательщика | | 8602067092 | | |
| Вид деятельности | | 40.10.11; 40.30.11 | | |
| Организационно-правовая форма | | 47 | 16 | |
| Открытое акционерное общество | | 384 | | |
| Единица измерения: тыс. руб. | | по ОКЕИ | | |

| Показатель | | За отчетный период | За аналогичный период предыдущего года |
|---|-----|--------------------|--|
| наименование | код | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Доходы и расходы по обычным видам деятельности | | | |
| Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей) | 010 | 31 460 784 | 13 742 870 |
| Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг | 020 | (28 366 029) | (12 778 896) |
| Валовая прибыль | 029 | 3 094 755 | 963 974 |
| Коммерческие расходы | 030 | - | (4 329) |
| Прибыль (убыток) от продаж | 050 | 3 094 755 | 959 645 |
| Прочие доходы и расходы | | | |
| Проценты к получению | 060 | 622 726 | 44 651 |
| Проценты к уплате | 070 | (41 555) | (25 324) |
| Доходы от участия в других организациях | 080 | - | 1 727 |
| Прочие доходы | 090 | 761 567 | 1 469 039 |
| Прочие расходы | 100 | (1 914 050) | (1 734 856) |
| Прибыль (убыток) до налогообложения | 140 | 2 523 443 | 714 882 |
| Отложенные налоговые активы | 141 | 18 379 | 9 072 |
| Отложенные налоговые обязательства | 142 | (67 766) | (28 261) |
| Текущий налог на прибыль | 150 | (985 524) | (180 832) |
| Другие аналогичные платежи | 151 | (1 929) | (615) |
| Налоговые санкции | 180 | 2 207 | - |
| Чистая прибыль (убыток) отчетного периода | 190 | 1 488 810 | 514 246 |
| СПРАВОЧНО: | | | |
| Постоянные налоговые обязательства (активы) | 200 | 439 627 | 29 765 |
| Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб. | 201 | 0.0289 | 0.0179 |

МРИ ФНС по КН № 4
ОТДЕЛ ВВОДА И ОБРАБОТКИ ДАННЫХ

27.12.2008
Сопляева
НАЧАЛЬНИК ОТД СОПЛЯЕВА О.А.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ООО "Пройсвердловский Куперс Аудит"
27.12.2008

| РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ | | | | | |
|---|-----|--------------------|---------|---|---------|
| Показатель | | За отчетный период | | За аналогичный период предыдущего года | |
| наименование | код | прибыль | убыток | прибыль | убыток |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании | 210 | 102 512 | 42 309 | 4 367 | 18 367 |
| Прибыль (убыток) прошлых лет | 220 | 24 543 | 14 924 | 1 314 | 712 |
| Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте | 240 | 128 059 | 42 906 | 13 149 | 1 |
| Отчисления в оценочные резервы | 250 | X | 182 511 | X | 289 570 |
| Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности | 260 | 32 | 2 617 | 1 325 | 195 |

Руководитель

(подпись)

27 февраля 2008 г.

Киташев Андрей
Владимирович

(расшифровка подписи)



Главный бухгалтер

(подпись)

Чирухин Владимир
Сергеевич

(расшифровка подписи)

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
АО "Прайс-Сервис-Курс" от 27.02.2008

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
за период с 1 Января по 31 Декабря 2007 г.

а №3 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

ОАО "Четвертая генерирующая компания оптового рынка
электроэнергии"
Идентификационный номер налогоплательщика
Производство электро и теплотенергии тепловыми
Вид деятельности электростанциями
Организационно-правовая форма форма собственности
Открытое акционерное общество Частная
Единица измерения тыс руб

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по

ОКОПФ/ОКФ

по ОКЕИ

| КОДЫ | | |
|--------------------|----|----|
| 0710003 | | |
| 2007 | 12 | 31 |
| 76828204 | | |
| 8602067092 | | |
| 40.10.11; 40.30.11 | | |
| 47 | 16 | |
| 384 | | |

I. Изменения капитала

| Показатель | | Уставный капитал | Добавочный капитал | Резервный капитал | Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) | Итого |
|---|-----|------------------|--------------------|-------------------|--|--------------|
| наименование | код | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему | 010 | 8 210 831 | - | - | 104 626 | 8 315 457 |
| Остаток на 1 января предыдущего года | 030 | 8 210 831 | - | - | 104 626 | 8 315 457 |
| Чистая прибыль | 032 | X | X | X | 514 246 | 514 246 |
| Дивиденды | 033 | X | X | X | (92 208) | (92 208) |
| Отчисления в резервный фонд | 040 | X | X | 5 231 | (5 231) | - |
| Увеличение величины капитала за счет: | | | | | | |
| реорганизация юридического лица | 054 | 40 919 795 | 534 692 | 70 653 | - | 41 525 140 |
| прочее | 055 | - | - | - | 3 203 | 3 203 |
| Уменьшение величины капитала за счет: | | | | | | |
| реорганизация | 063 | - | - | - | (30 584 714) | (30 584 714) |
| прочее | 064 | - | (3 203) | - | - | (3 203) |
| Остаток на 31 декабря предыдущего года | 070 | 49 130 626 | 531 489 | 75 884 | (30 060 078) | 19 677 921 |
| 2007 (отчетный год) | | | | | | |
| Изменения в учетной политике | 071 | X | X | X | (38) | (38) |
| Остаток на 1 января отчетного года | 100 | 49 130 626 | 531 489 | 75 884 | (30 060 116) | 19 677 883 |
| Чистая прибыль | 102 | X | X | X | 1 488 810 | 1 488 810 |
| Дивиденды | 103 | X | X | X | (350 012) | (350 012) |
| Отчисления в резервный фонд | 110 | X | X | 2 5712 | (25 712) | - |
| Увеличение величины капитала за счет: | | | | | | |
| дополнительного выпуска акций | 121 | 5 554 596 | 40 969 310 | X | X | 46 523 906 |
| Уменьшение величины капитала за счет: | | | | | | |
| уменьшения номинала акций | 131 | (29 478 376) | X | X | 29 478 376 | - |
| прочее | 134 | - | (29 065) | - | 29 065 | - |
| Остаток на 31 декабря отчетного года | 140 | 25 206 846 | 41 471 734 | 101 596 | 560 411 | 67 340 587 |

МРИ ФНС по КН № 4

ОТДЕЛ ВВОДА И ОБРАБОТКИ ДАННЫХ

23.02.2008

А. Соловьева

НАЧАЛЬНИК ОТД СОЛОВЬЕВА О. А.

ПРИЛОЖЕНИЕ

к аудиторскому заключению
САО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Аудитор

27.02.2008

9

II. Резервы

| Показатель | | Остаток | Поступило | Использовано | Остаток |
|--|-----|---------|-----------|--------------|---------|
| наименование | код | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Резервы, образованные в соответствии с законодательством: | | | | | |
| Резервный фонд | | | | | |
| (наименование резерва) | | | | | |
| данные предыдущего года | 161 | - | 75 884 | - | 75 884 |
| данные отчетного года | 162 | 75 884 | 25 712 | - | 101 596 |
| Оценочные резервы: | | | | | |
| Резервы по сомнительным долгам | | | | | |
| (наименование резерва) | | | | | |
| данные предыдущего года | 171 | - | 530 081 | (240 511) | 289 570 |
| данные отчетного года | 172 | 289 570 | 182 511 | (289 570) | 182 511 |

СПРАВКИ

| Показатель | | Остаток на начало отчетного года | Остаток на конец отчетного периода |
|------------------|-----|----------------------------------|------------------------------------|
| наименование | код | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1) Чистые активы | 200 | 19 680 329 | 67 339 545 |

Руководитель

(подпись)

Киташев Андрей Владимирович

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Чирухин Владимир Сергеевич

(расшифровка подписи)

27 февраля 2008 г.



ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ООО "Айрис-Сервис-Аудит"
27 ФЕВ 2008

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за период с 1 Января по 31 Декабря 2007 г.

Организация **ОАО "Четвертая генерирующая компания
оптового рынка электроэнергии"**
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности **Производство электро и теплоэнергии
тепловыми электростанциями**
Организационно - правовая форма **форма собственности**
Открытое акционерное общество **Частная**
Единица измерения **тыс. руб.**

Форма №4 по ОКУД
Дата (год, месяц, число)
по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД
по ОКОПФ /ОКФС
по ОКЕИ

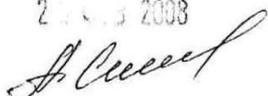
| КОДЫ | | |
|--------------------|----|----|
| 0710004 | | |
| 2007 | 12 | 31 |
| 76828204 | | |
| 8602067092 | | |
| 40.10.11; 40.30.11 | | |
| 47 | | 16 |
| 384 | | |

| Показатель | | За отчетный период | За аналогичный период предыдущего года |
|--|-----|---------------------|--|
| наименование | код | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Остаток денежных средств на начало отчетного года | 010 | 778 059 | 27 206 |
| Движение денежных средств по текущей деятельности | | | |
| Средства, полученные от покупателей, заказчиков | 020 | 37 544 607 | 16 245 626 |
| Прочие доходы | 110 | 8 413 449 | 174 425 |
| Денежные средства, направленные: | 120 | (45 729 263) | (16 368 995) |
| на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья | 150 | (30 438 952) | (13 400 457) |
| на оплату труда | 160 | (2 041 244) | (981 448) |
| на выплату дивидендов, процентов | 170 | (697 873) | (300 944) |
| на расчеты по налогам и сборам | 180 | (3 009 171) | (1 321 938) |
| на прочие расходы | 190 | (9 542 023) | (364 208) |
| Чистые денежные средства от текущей деятельности | 200 | 228 793 | 51 056 |
| Движение денежных средств по инвестиционной деятельности | | | |
| Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов | 210 | 26 592 | 21 892 |
| Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений | 220 | 142 589 805 | 2 495 029 |
| Полученные дивиденды | 230 | - | 70 880 |
| Полученные проценты | 240 | 540 448 | 47 305 |
| Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов | 290 | (8 671 051) | (597 151) |
| Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений | 300 | (177 543 959) | (1 330 502) |
| Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности | 340 | (43 058 165) | 707 453 |

МРИ ФНС по КН № 4

ОТДЕЛ ВВЕДА И ОБРАБОТКИ ДАННЫХ

27.02.2008



НАЧАЛЬНИК ОТД СОЛОВЬЕВА О.А.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ООО "Правосветская Супер Аудит"
27.02.2008

| 1 | 2 | 3 | 4 |
|--|------------|-------------------|----------------|
| Движение денежных средств по финансовой деятельности | | | |
| Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг | 350 | 46 523 988 | - |
| Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями | 360 | 6 913 224 | 1 532 000 |
| Погашение займов и кредитов (без процентов) | 390 | (7 293 662) | (1 524 248) |
| Погашение обязательств по финансовой аренде | 400 | (4 096) | (15 408) |
| Чистые денежные средства от финансовой деятельности | 430 | 46 139 454 | (7 656) |
| Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов | 440 | 3 310 082 | 750 853 |
| Остаток денежных средств на конец отчетного периода | 450 | 4 088 141 | 778 059 |
| Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю | 460 | - | - |

Руководитель  (подпись) **Киташев Андрей Владимирович** (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер  **Чирухин Владимир Сергеевич** (подпись) (расшифровка подписи)



27 февраля 2008 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ
 к аудиторскому заключению
 ООО "Прайвэторгэкс-Куперс Аудит"

 27 ФЕВ 2008

**ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
за период с 1 Января по 31 Декабря 2007 г.**

| | | | |
|--|--|--------------------|--|
| ОАО "Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии" | Форма №5 по ОКУД Дата (год, месяц, число) | КОДЫ | |
| Идентификационный номер налогоплательщика | по ОКПО | 0710005 | |
| Производство электро и теплоэнергии | ИНН | 2007 12 31 | |
| Вид деятельности тепловыми электростанциями | по ОКВЭД | 76828204 | |
| Организационно-правовая форма форма собственности | по | 8602067092 | |
| Открытое акционерное общество Частная | ОКОПФ/ОКФ | 40.10.11; 40.30.11 | |
| Единица измерения тыс. руб. | по ОКЕИ | 47 16 | |
| | | 384 | |

Основные средства

| Показатель | | Наличие на начало отчет- ного года | Поступило | Выбыло | Наличие на конец отчет- ного периода |
|--|------------|--|----------------|-----------------|--|
| наименование | код | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Здания | 070 | 6 328 327 | 79 062 | (61 262) | 6 346 127 |
| Сооружения и передаточные устройства | 075 | 5 938 947 | 50 482 | (6 659) | 5 982 770 |
| Машины и оборудование | 080 | 4 458 718 | 425 458 | (10 679) | 4873 497 |
| Транспортные средства | 085 | 81 234 | 119 691 | (2 825) | 198 100 |
| Производственный и хозяйственный инвентарь | 090 | 28 676 | 19 810 | (184) | 48 302 |
| Рабочий скот | 095 | 12 | - | - | 12 |
| Другие виды основных средств | 110 | 1 857 | 256 | (19) | 2 094 |
| Итого | 130 | 16 837 771 | 694 759 | (81 628) | 17 450 902 |

| Показатель | | На начало отчетного года | На конец отчетного периода |
|--|-----|--------------------------------|----------------------------------|
| наименование | код | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Амортизация основных средств - всего | 140 | 431 299 | 1 500 436 |
| в том числе: | | | |
| зданий и сооружений | 141 | 143 089 | 532 821 |
| машин, оборудования, транспортных средств | 142 | 283 862 | 929 604 |
| других | 143 | 4 348 | 38 011 |
| Передано в аренду объектов основных средств - всего | 150 | 148 173 | 112 502 |
| в том числе: | | | |
| здания | 151 | 118 811 | 93 156 |
| сооружения | 152 | 8 231 | 16 766 |
| других | 153 | 21 131 | 2 580 |
| Переведено объектов основных средств на консервацию | 155 | 34 616 | 6 273 |
| Получено объектов основных средств в аренду - всего | 160 | 32 788 | 20 391 |
| в том числе: | | | |
| зданий и сооружений | 161 | - | 3 719 |
| машин, оборудования, транспортных средств | 162 | 16 672 | 16 672 |
| других | 163 | 16 116 | - |
| | код | На начало отчетного года | На конец отчетного периода |
| | 2 | 3 | 4 |
| Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации | 180 | 140 662 | 304 003 |

МРИ ФНС по КН № 4
ОТДЕЛ ВВОДА И ОБРАБОТКИ ДАННЫХ

28 ФЕВ 2008
А. Соловьева

НАЧАЛЬНИК ОТД СОЛОВЬЕВА О. А.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
Ф.О. "Пройсвотерхаскунеро Аусшт"
А. Соловьева
27 ФЕВ 2008

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

| Виды работ | | Наличие на начало отчетного года | Поступило | Списано | Наличие на конец отчетного периода |
|--------------|-----|----------------------------------|-----------|---------|------------------------------------|
| наименование | код | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Всего | 310 | 1 050 | | (1 050) | |
| в том числе: | | | | | |
| НИОКР | 311 | 1 050 | - | (1 050) | - |
| | 312 | - | - | - | - |

Финансовые вложения

| Показатель | код | Долгосрочные | | Краткосрочные | |
|--|------------|--------------------------|----------------------------|--------------------------|----------------------------|
| | | на начало отчетного года | на конец отчетного периода | на начало отчетного года | на конец отчетного периода |
| наименование | код | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего | 510 | 33 757 | 32 144 | - | - |
| в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ | 511 | 33 721 | 32 108 | - | - |
| Ценные бумаги других организаций - всего | 520 | - | - | - | 265 292 |
| в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя) | 521 | - | - | - | 265 292 |
| Депозитные вклады | 530 | - | - | 600 000 | 35 543 280 |
| Итого | 540 | 33 757 | 32 144 | 600 000 | 35 808 572 |

Дебиторская и кредиторская задолженность

| Показатель | | Остаток на начало отчетного года | Остаток на конец отчетного периода |
|---------------------------------------|------------|----------------------------------|------------------------------------|
| наименование | код | 3 | 4 |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Дебиторская задолженность: | | | |
| краткосрочная - всего | 610 | 1 500 294 | 1 491 950 |
| в том числе: | | | |
| расчеты с покупателями и заказчиками | 611 | 483 261 | 452 856 |
| авансы выданные | 612 | 553 644 | 775 779 |
| прочая | 613 | 463 389 | 263 315 |
| долгосрочная - всего | 620 | 8 703 | 7 763 754 |
| в том числе: | | | |
| расчеты с покупателями и заказчиками | 621 | 3 879 | 2 079 |
| авансы выданные | 622 | - | 7 758 583 |
| прочая | 623 | 4 824 | 3 092 |
| Итого | 630 | 1 508 997 | 9 255 704 |
| Кредиторская задолженность: | | | |
| краткосрочная - всего | 640 | 2 262 469 | 1 777 562 |
| в том числе: | | | |
| расчеты с поставщиками и подрядчиками | 641 | 1 270 094 | 1 054 315 |
| авансы полученные | 642 | 29 627 | 26 700 |
| расчеты по налогам и сборам | 643 | 187 307 | 272 215 |
| кредиты | 644 | 600 705 | 250 230 |
| прочая | 646 | 174 736 | 174 102 |
| долгосрочная - всего | 650 | 31 563 | 992 |
| в том числе: | | | |
| займы | 652 | 30 438 | - |
| расчеты с поставщиками и подрядчиками | 653 | 1 125 | 992 |
| Итого | 660 | 2 294 032 | 1 778 554 |

ПРИЛОЖЕНИЕ
 к аудиторскому заключению
 ООО "Трайбвотерс Консалтинг Аудит"
 27 ФЕВ 2008

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

| Показатель | | За отчетный год | За предыдущий год |
|--|-----|-----------------|-------------------|
| наименование | код | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Материальные затраты | 710 | 22 742 297 | 8 663 355 |
| Затраты на оплату труда | 720 | 2 319 407 | 1 118 645 |
| Отчисления на социальные нужды | 730 | 395 743 | 218 086 |
| Амортизация | 740 | 1 062 500 | 421 103 |
| Прочие затраты | 750 | 1 846 082 | 2 362 036 |
| Итого по элементам затрат | 760 | 28 366 029 | 12 783 225 |
| Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]): расходов будущих периодов | 766 | 10 235 | 62 692 |

Обеспечения

| Показатель | | Остаток на начало отчетного года | Остаток на конец отчетного периода |
|--------------------|-----|----------------------------------|------------------------------------|
| наименование | код | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Полученные - всего | 810 | 214 | 1 027 147 |
| Выданные - всего | 830 | - | 6 637 100 |

Руководитель

(подпись)

27 февраля 2008 г.

Киташев Андрей
Владимирович

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер



Чирухин Владимир
Сергеевич

(подпись)

(расшифровка подписи)

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ООО "Прайвотерхаус-Куперс Аудит"
27 ФЕВ 2008

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
"Четвертая генерирующая компания
оптового рынка электроэнергии"
ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2007 ГОД

1. Общие сведения

Открытое акционерное общество "Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии" (ОАО "ОГК-4"- сокращенное наименование) создано 04 марта 2005 года согласно распоряжению ОАО РАО "ЕЭС России" от 02.03.2005 г. № 34р.

В период с 1 сентября 2005 года по 30 июня 2006 года ОАО "ОГК-4" выполняло функции единоличного исполнительного органа ОАО "Сургутская ГРЭС-2", ОАО "БГРЭС-1", ОАО "Шатурская ГРЭС-5", ОАО "Смоленская ГРЭС" и ОАО "Яйвинская ГРЭС". 1 июля 2006 года данные общества были реорганизованы в форме присоединения к ОАО "ОГК-4" (далее по тексту Общество). Таким образом, Общество начало функционировать как единая операционная компания и является правопреемником по всем правам и обязательствам присоединенных обществ.

Акции общества котируются в ОАО "ФБ РТС" и ЗАО "ФБ ММВБ".

С 1 июля 2006 года основными видами хозяйственной деятельности Общества являются:

- производство и реализация электроэнергии;
- производство и реализация тепловой энергии;
- передача тепловой энергии в сетях.

По состоянию на 31.12.2007 г. Общество имело в своем составе 7 территориально обособленных структурных подразделений (филиалов):

| № п/п | Наименование филиала | Место нахождения |
|-------|---|--|
| 1 | Филиал "Яйвинская ГРЭС" | Российская Федерация, 618340, Пермский край, г. Александровск, пгт. Яйва, ул. Тимирязева |
| 2 | Филиал "Шатурская ГРЭС" | Российская Федерация, 140700, Московская область, г. Шатура, Черноозерский проезд, дом 5 |
| 3 | Филиал "Смоленская ГРЭС" | Российская Федерация, 216239, Смоленская область, Духовщинский район, п. Озерный |
| 4 | Филиал "Сургутская ГРЭС-2" | Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Сургут |
| 5 | Филиал "Березовская ГРЭС" | Российская Федерация, Красноярский край, Шарыповский район, промбаза "Энергетиков", дом 1/15 |
| 6 | Филиал "Тепловые сети Березовской ГРЭС" | Российская Федерация, 662313, г. Шарыпово, микрорайон №6, д.№25 |
| 7 | Московское представительство | Российская Федерация, 119017, г. Москва, ул. Большая Ордынка, д.40, стр.4 |

МРИ ФНС по КН № 4
 ОТДЕЛ ВВОДА И ОБРАБОТКИ ДАННЫХ

28 ФЕВ 2008


НАЧАЛЬНИК ОТД СОЛОВЬЕВА О.А.

ПРИЛОЖЕНИЕ
 к аудиторскому заключению
 ООО "Трайвотеркаудитерс Аудит"

 27 ФЕВ 2008

Учредителем Общества на момент его образования с долей участия 100% являлось ОАО РАО "ЕЭС России". После присоединения обществ доля ОАО РАО "ЕЭС России" составляла 89,6 %. 15 сентября 2007 г. было определено лучшее конкурентное предложение на покупку акций Общества, принадлежащих РАО "ЕЭС России" в части "государственной доли" (29 848 010 945 обыкновенных акций, составляющих около 60,8% уставного капитала Общества до его увеличения). Наибольшую цену за одну обыкновенную акцию Общества - 3,3503 рубля - предложил Э.ОН Раша Пауэр ГмбХ. Доля принадлежащих РАО "ЕЭС России" обыкновенных акций Общества снизилась с 89,6% до 28,8%. Одновременно с этим изменилась доля Э.ОН Раша Пауэр ГмбХ в уставном капитале Общества - с 0% до 60,7524%. Официальные уведомления об указанных изменениях были получены Обществом 12 октября 2007 г.

19 октября 2007 г. Инспекцией Федеральной налоговой службы по г. Сургуту Ханты-Мансийского автономного округа - Югры были зарегистрированы Изменения в Устав Общества, связанные с увеличением уставного капитала Общества.

В соответствии с внесенными в Устав изменениями, уставный капитал Общества составляет 25 206 846 335,97 рубля. Обществом размещены обыкновенные именные акции номинальной стоимостью 0,40 рубля каждая в количестве 63 017 115 839 целых и 44 925 042 874/49 130 625 974 дробных штуки.

Решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения обыкновенных именных бездокументарных акций в количестве до 23 млрд. штук было принято внеочередным общим собранием акционеров Общества 23 апреля 2007 г. Уведомление об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг (номер государственной регистрации 1-02-65104-D-001D от 22 июня 2007 г.) было направлено в Федеральную службу по финансовым рынкам (ФСФР России) 16 октября 2007 г.

В результате доэмиссии было размещено 13 886 489 865 акций Общества номинальной стоимостью 0,4 рубля каждая. Таким образом, фактически было размещено 60,376% акций от общего количества ценных бумаг Общества, подлежащих размещению. Фактическая цена размещения, утвержденная Советом директоров Общества, составила 3,3503 рубля за акцию. В ходе доэмиссии 13 849 544 048 акций Общества было размещено в пользу Э.ОН Раша Пауэр ГмбХ. Кроме того, 36 945 817,9143999691225 акций доэмиссии было размещено в результате осуществления преимущественного права приобретения акций.

Общество зарегистрировано по адресу: 628406, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Сургут, ул. Энергостроителей 23 сооружение 34.

Почтовый адрес: 119017, г. Москва, ул. Большая Ордынка, дом 40, стр. 4, офис 704.

Численность персонала Общества по состоянию на 31 декабря 2007 года составила 5308 человек (на 01.01.06г. – 5445 человек).

Состав Совета директоров Общества по состоянию на 31.12.07г:

| | Фамилия, имя, отчество | Занимаемая должность |
|---|-----------------------------|---|
| 1 | Лутц Петер Фельдман | Член правления E.ON AG |
| 2 | Др. Маркус Шенк | Член правления E.ON AG |
| 3 | Бернд Дубберштайн | Член правления E.ON edis AG |
| 4 | Себастиан Айзенберг | Начальник службы интеграции E.ON Russia Power GmbH |
| 5 | Франк Зиберт | Генеральный управляющий по финансам и деловым услугам E.ON Ruhrgas UK North Sea Ltd |
| 6 | Киташев Андрей Владимирович | Генеральный директор ОАО "ОГК-4" |
| 7 | Юргенс Игорь Юрьевич | Председатель Совета директоров Банка "Ренессанс Капитал" |

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
"Аудиторскому заключению"
27 015 7000

| | | |
|----|-----------------------------|---|
| 8 | Биков Артем Эльбрусович | Председатель Совета директоров ООО "Корпорация СТС" |
| 9 | Лисянский Михаил Эдуардович | Заместитель управляющего директора Бизнес-единицы №2 РАО "ЕЭС России" |
| 10 | Качай Алексей Романович | Заместитель начальника департамента стратегии Центра управления реформой РАО "ЕЭС России" |
| 11 | Макушин Юрий Павлович | Заместитель Управляющего директора бизнес единицы № 2 ОАО РАО "ЕЭС России" |

Состав Правления Общества:

| | Фамилия, имя, отчество | Занимаемая должность |
|----|-------------------------------|---|
| 1 | Киташев Андрей Владимирович | Генеральный директор ОАО "ОГК-4" (Председатель Правления) |
| 2 | Леньков Роман Николаевич | Заместитель генерального директора ОАО "ОГК-4" по финансам и экономике |
| 3 | Белый Василий Васильевич | Заместитель генерального директора ОАО "ОГК-4" по производству (до 29.01.07г.) |
| 4 | Бахметов Зайнулла Алимуллович | Заместитель генерального директора ОАО "ОГК-4" по производству (с 29.01.07г.) |
| 5 | Жуковский Андрей Николаевич | Заместитель генерального директора ОАО "ОГК-4" по энергорынкам |
| 6 | Бузов Андрей Вячеславович | Заместитель генерального директора ОАО "ОГК-4" по управлению персоналом |
| 7 | Жижома Сергей Анатольевич | Заместитель генерального директора ОАО "ОГК-4" по корпоративной политике |
| 8 | Федотовский Владимир Юрьевич | Заместитель генерального директора ОАО "ОГК-4" по ресурсообеспечению и общим вопросам |
| 9 | Черевко Владимир Петрович | Заместитель генерального директора ОАО "ОГК-4" по инвестициям и развитию |
| 10 | Пестряков Павел Владимирович | Заместитель генерального директора ОАО "ОГК-4" по информационным технологиям |

Состав ревизионной комиссии

| | Фамилия, имя, отчество | Занимаемая должность |
|---|------------------------------------|---|
| 1 | Михаэль Винфрид Кристиан Вильхельм | Старший вице-президент E.ON AG по финансовой отчетности |
| 2 | Марио Дитмар Мацидовски | Финансовый директор E.ON Russia Power GmbH |
| 3 | Андреас Кольпатцик | Вице-президент E.ON AG по аудиту группы и проектам |
| 4 | Смирнова Елена Евгеньевна | Начальник отдела Департамента экономического планирования и финансового контроля Бизнес-единицы №2 ОАО РАО "ЕЭС России" |
| 5 | Патрикеев Станислав Александрович | Начальник управления внутреннего контроля и аудита ОАО "ОГК-4" |

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ОАО "Прайвентерхаус Клеркс Аудит" 3
27.05.2008

18

2. Учетная политика

Настоящий бухгалтерский отчет Общества подготовлен на основе следующей учетной политики.

2.1. Основа составления

Бухгалтерский отчет сформирован, исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона №129-ФЗ от 21.11.1996 года "О бухгалтерском учете" и Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства Финансов №34-н от 29.07.1998г.

Активы и обязательства Общества оценены в отчетности по фактическим затратам на их приобретение, за исключением основных средств и активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости.

2.2. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, отнесены к краткосрочным, если срок обращения их не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

2.3. Основные средства

В составе основных средств отражены здания, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком службы более 12 месяцев и стоимостью свыше 10000 рублей. Объекты основных средств приняты к учету по фактическим затратам на приобретение и сооружение. В отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом амортизации, накопленной за все время эксплуатации. В соответствии с договором о присоединении первоначальная стоимость объектов основных средств, поступивших в результате реорганизации в форме присоединения, равна остаточной стоимости объектов основных средств до реорганизации.

Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов, определенных в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 г. № 1. Принятые Обществом сроки полезного использования приведены ниже:

| Группа основных средств | Срок полезного использования (число лет) |
|-------------------------------------|--|
| Здания | 25-50 |
| Сооружения, передаточные устройства | 25-40 |
| Машины и оборудование | 5-15 |
| Транспортные средства | 7-15 |
| Прочие | 2-7 |

Амортизация не начисляется по:

- полностью самортизированным объектам, не списанным с баланса
- объектам жилого фонда.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ООО "Прайс-Сервис-Аудит"
27.05.2008

4

Доходы и расходы от выбытия основных средств отражены в Отчете о прибылях и убытках в составе прочих доходов и расходов.

2.4. Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение.

Оценка материально-производственных запасов при отпуске их в производство и ином выбытии осуществляется по средней себестоимости.

Инвентарь, инструмент, хозяйственные принадлежности, специальная одежда со сроком службы менее года, а также предметы стоимостью до 10 тысяч рублей и сроком службы более года учитываются в составе материально-производственных запасов.

2.5. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам (платежи по добровольному, обязательному страхованию имущества и работников; расходы по оплате очередных и дополнительных отпусков, относящихся к будущим отчетным периодам, программные продукты), отражены как расходы будущих периодов, подлежат списанию по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся. Продолжительность такого периода определяется в момент принятия расходов будущих периодов к бухгалтерскому учету.

2.6. Активы и обязательства в иностранной валюте

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранных валютах, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший в день совершения операции. Денежные средства на валютных счетах в банках и прочие средства в расчетах отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших 31 декабря 2007 г. Курсы валют составили на эту дату за 1 доллар США 24,5462 руб., за 1 евро – 35,9332 руб.

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами в иностранной валюте, а также при пересчете их по состоянию на отчетную дату, отнесены на финансовые результаты как прочие расходы и доходы.

2.7. Финансовые вложения

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на приобретение.

Аналитический учет финансовых вложений ведется отдельно по видам финансовых вложений и объектам, в которые осуществлены эти вложения (организациям-эмитентам ценных бумаг, другим организациям, участником которых является организация, организациям-заемщикам, и т.п.).

Единицей бухгалтерского учета финансовых вложений в зависимости от характера, порядка приобретения и использования является серия или иная однородная совокупность финансовых вложений.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражены в бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (балансовой) стоимости.

При выбытии финансовых вложений в ценные бумаги, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, они оцениваются по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
№ 1 "Аудиторская фирма "Аудит"
5
27 ФЕВ 2008

Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций признаются финансовыми вложениями организации и отражаются в бухгалтерском учете в сумме фактических затрат инвестора, т.е. по стоимости внесенных в счет вклада активов, по которой они были отражены в бухгалтерском балансе Общества.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов.

2.8. Задолженность покупателей и заказчиков

Дебиторская задолженность покупателей учитывается в сумме оказанных услуг, выполненных работ, отгруженной продукции по обоснованным ценам и установленным тарифам. Расчеты с прочими дебиторами отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами.

На сумму дебиторской задолженности, признанной сомнительной создается резерв. Сомнительной задолженностью признается задолженность, возникшая в связи с реализацией товаров, выполнением работ, оказанием услуг, в случае если эта задолженность не погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена залогом, поручительством, банковской гарантией.

2.9. Кредиты и займы

Задолженность на конец отчетного периода показывается с учетом причитающихся к уплате процентов, согласно условиям договоров.

Задолженность по полученным займам и кредитам в бухгалтерской отчетности подразделяется на краткосрочную и долгосрочную. Перевод долгосрочной задолженности в краткосрочную не производится, даже если по условиям договора до погашения основной суммы долга на отчетную дату осталось менее 365 дней.

Дополнительные затраты, связанные с получением кредитов и займов, признаются прочими расходами в том отчетном периоде, в котором они произведены.

2.10. Признание доходов

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признается по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражается в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость и иных аналогичных обязательных платежей.

Доходы от продажи продукции (товаров, работ, услуг) учитываются в разрезе видов деятельности:

- реализация электроэнергии;
- реализация тепловой энергии;
- передача тепловой энергии в сетях;
- доходы от реализации прочих видов продукции, работ, услуг.

В составе прочих доходов Общества признаются:

- проценты к получению;
- доходы от реализации основных средств;
- доходы от реализации материально-производственных запасов;

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
"Аудиторская фирма Аудит"
27 ФЕВ 2008 6

21

- прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном периоде;
- пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда об их взыскании;
- суммы кредиторской задолженности, по которым истек срок исковой давности.

2.11. Изменения в учетной политике

Изменения в учетную политику Общества на 2007 год и 2008 год не вносились.

2.12. Сравнительные данные

В отчетности Общества за 2007 год сравнительные данные не включают в себя показатели деятельности присоединенных 01.07.2006 г. открытых акционерных обществ (ОАО "Сургутская ГРЭС-2", ОАО "БГРЭС-1", ОАО "Шатурская ГРЭС-5", ОАО "Смоленская ГРЭС" и ОАО "Яйвинская ГРЭС") за I полугодие, так как они не могли быть определены с достаточной степенью надежности.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ОАО "Иркутская энергетическая компания"

27.05.2008

7

22

3. Раскрытие существенных показателей отчетности

Значительное изменение валюты баланса на конец отчетного периода связано с размещением дополнительного выпуска акций.

Информация по сегментам

Основным видом хозяйственной деятельности Общества является производство и реализация электроэнергии, которая составляет 97 % выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг). Общество осуществляет другие виды деятельности, которые не являются существенными и не образуют отдельных отчетных сегментов. Поэтому информация по операционным сегментам отдельно не раскрывается.

Общество осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации и не выделяет отдельных географических сегментов, поскольку источники и характер рисков на всей территории Российской Федерации примерно одинаковы.

3.1. Арендованные основные средства

Стоимость арендованных основных средств по состоянию на 31.12.07 года составила 20 391 тыс. руб. В эту сумму не включена стоимость арендованных земельных участков. Договоры аренды заключены на срок до 49 лет, с правом дальнейшей пролонгации. Площадь арендованных земельных участков составляет 5 062 гектар.

3.2. Незавершенное строительство

Общество ведет строительство новых и реконструкцию имеющихся объектов основных средств.

Основные объекты незавершенного строительства:

| Наименование | Год начала строительства | тыс. руб. | |
|--|--------------------------|--------------|-------------|
| | | на 31.12.07. | на 31.12.06 |
| Создание замещающей мощности ПГУ-400 Шатурская ГРЭС | 2006 | 330 833 | 168 406 |
| Главный корпус бл.7 Сургутская ГРЭС | 1984 | 148 145 | 148 145 |
| Создание замещающей мощности ПГУ-800 Сургутская ГРЭС | 2006 | 108 818 | 8 515 |
| Главный корпус Березовской ГРЭС | 1984 | 298 462 | 127 043 |
| Реконструкция ХВО Шатурская ГРЭС | 2007 | 101 932 | 0 |
| Комплекс М ТМ 512 | 2006 | 84 415 | 14 019 |
| Проект информационно-регулирующих систем энергоблоков № 4,5 ГРЭС-5 на базе ПТК "Квинт" | 2004 | 55 469 | 2 405 |
| Реконструкция системы автоматического регулирования паровой турбины К-210-130 энергоблока Й5 | 2006 | 38 183 | 38 183 |
| АТС "Квант" | 2007 | 34 806 | 0 |
| РПКБ у ГРЭС-1 | 1983 | 28 085 | 5 976 |
| Блочно-насосная станция № 3 Сургутская ГРЭС | 1984 | 35 751 | 35 751 |

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ООО "Прайвотсвэл Аудит" 8
27.05.2008

| | | | |
|---|------|--------|--------|
| Дымовая труба № 3 | 1984 | 35 201 | 35 201 |
| Реконструкция электролизной Яйвинской ГРЭС | 2003 | 35 355 | 30 727 |
| Расширение и реконструкция золоотвала Смоленская ГРЭС | 1995 | 52 685 | 25 250 |
| Система теплофикации блока Й 6 | 2007 | 25 977 | 0 |
| Система телемеханики Смоленская ГРЭС | 2006 | 17 365 | 10 442 |

3.3. Долгосрочные финансовые вложения

Долгосрочные финансовые вложения Общества на начало отчетного года составляли 33 757 тыс. руб. и были представлены акциями, полученными в результате реорганизации ОАО "Березовская ГРЭС-1" в форме присоединения к ОАО "ОГК 4".

В течение отчетного года акции ОАО "Трансавто", ОАО "СМУ" были проданы.

В 2007 году Общество создало три дочерние компании. Доля участия Общества в дочерних компаниях составляет 100%. ООО "ОГК-4 Финанс" создано с целью осуществления опционной программы, ОАО "Автотрансэнерго" создано для выделения автотранспортной деятельности, ООО "Теплосбыт" создано для участия в управляющих организациях, которые будут управлять многоквартирными жилыми домами. Долгосрочные финансовые вложения по состоянию на 31.12.2007 г. составляют 32 144 тыс. руб.

Расшифровка долгосрочных финансовых вложений:

тыс. руб.

| Наименование | на 31.12.2007 | на 31.12.2006 |
|-----------------------|---------------|---------------|
| ООО "ОГК-4 Финанс" | 7 000 | 0 |
| ОАО "Автотрансэнерго" | 7 608 | 0 |
| ООО "Теплосбыт" | 17 500 | 0 |
| ОАО "Энергетик" | 36 | 36 |
| ОАО "СМУ" | | 18 326 |
| ОАО "Трансэнерго" | | 15 395 |
| Итого | 32 144 | 33 757 |

Акции обществ не обращаются на рынке, и их текущая рыночная стоимость не определяется.

3.4. Материально-производственные запасы

В течение 2007 г. величина материально-производственных запасов ОАО "ОГК-4" возросла на 278 275 тыс. руб., что обусловлено ростом запасов топлива.

Расшифровка материально-производственных запасов

тыс. руб.

| Наименование запаса | на 01.01.2007 г. | на 31.12.2007 г. |
|---|------------------|------------------|
| Сырье, материалы и другие аналогичные ценности, из них: | 1 735 259 | 2 013 534 |
| - мазут | 286 090 | 436 091 |
| - уголь | 800 978 | 883 715 |
| - другое технологическое топливо | 6 193 | 7 526 |
| - запасные части | 244 076 | 282 439 |
| - прочие сырье и материалы | 397 922 | 403 763 |

к аудиторскому заключению
 ООО "Приволжский Аудит"
 27 Окт 2008

Резерв под снижение стоимости материальных ценностей не создавался по сырью, материалам и другим материально-производственным запасам, используемым при производстве продукции (товаров, работ, услуг), так как на отчетную дату текущая рыночная стоимость этой продукции (товаров, работ, услуг) соответствовала или превышала ее фактическую себестоимость.

Расходы будущих периодов

В соответствии с ПБУ 4/99 "Бухгалтерская отчетность организации" в бухгалтерском балансе активы и обязательства должны представляться с подразделением в зависимости от срока обращения (погашения) на краткосрочные и долгосрочные. Активы и обязательства представляются как краткосрочные, если срок обращения (погашения) по ним не более 12 месяцев после отчетной даты или продолжительности операционного цикла, если он превышает 12 месяцев. Все остальные активы и обязательства представляются как долгосрочные.

В связи с этим суммы расходов будущих периодов, срок использования которых при принятии к учету был определен как превышающий 12 месяцев, отнесены к внеоборотным активам.

Для сопоставимости изменено входящее сальдо по статье "Расходы будущих периодов" бухгалтерского баланса – часть расходов, отнесенных к долгосрочным, перенесена в раздел "Внеоборотные активы".

Расшифровка расходов будущих периодов:

В составе прочих внеоборотных активов:

тыс. руб.

| Наименование группы | на 31.12.07 г. | на 31.12.06 г. |
|----------------------|----------------|----------------|
| Страхование | 7 173 | 39 479 |
| Программные продукты | 435 895 | 109 392 |
| Лицензии | 1 778 | 899 |
| Прочие расходы | 14 764 | 2 325 |
| Итого | 459 610 | 152 095 |

В составе оборотных активов:

тыс. руб.

| Наименование группы | на 31.12.07 г. | на 31.12.06 г. |
|--------------------------|----------------|----------------|
| Страхование | 41 598 | 49 121 |
| Программные продукты | 13 299 | 3 822 |
| Отпуска будущих периодов | 7 676 | 7 758 |
| Лицензии | 3 142 | 100 |
| Прочие расходы | 7 636 | 2 315 |
| Итого | 73 351 | 63 116 |

3.5. Дебиторская задолженность

На конец отчетного периода произошло значительное увеличение долгосрочной дебиторской задолженности (на 31.12.07 – 8 703 тыс. руб., на 31.12.06 – 7 763 754 тыс. руб.). Увеличение задолженности связано с перечислением авансов по инвестиционным проектам строительства новых блоков на филиалах «Шатурская ГРЭС» и «Сургутская ГРЭС-2».

Из общей суммы дебиторской задолженности, отраженной по строке 240 баланса, 217 тыс. руб. составляет задолженность аффилированных лиц (см. Пояснение 3.20).

к аудиторскому заключению
 ООО "Пройснерский аудиторский центр" 10
 27 03 2008

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков по строке 241 "Покупатели и заказчики" бухгалтерского баланса показана за минусом резерва по сомнительным долгам, сумма которого составляет 182 511 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2007 года (289 570 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2006 года).

Прочая краткосрочная дебиторская задолженность (на 31.12.07 - 263 315 тыс. руб., на 31.12.06 – 463 389 тыс. руб.) состоит из пеней и штрафов по договорам (на 31.12.07 - 11 620 тыс. руб., на 31.12.06 – 0 тыс. руб.), переплаты по налогам в федеральный бюджет (на 31.12.07 - 16 577 тыс. руб., на 31.12.06 – 242 975 тыс. руб.), в бюджеты субъектов РФ (на 31.12.07 - 6269 тыс. руб., на 31.12.06 – 165 357 тыс. руб.), в местные бюджеты (на 31.12.07 - 2 710 тыс. руб., на 31.12.06 - 1 021 тыс. руб.), внебюджетные фонды (на 31.12.07 - 2 281 тыс. руб., на 31.12.06 – 810 тыс. руб.), другой задолженности (на 31.12.07 - 223 858 тыс. руб., на 31.12.06 – 53 226 тыс. руб.).

3.6. Краткосрочные финансовые вложения

В течение 2007 года были произведены краткосрочные финансовые вложения на сумму 177 785 571 тыс. руб. (в 2006 году 1 705 736 тыс. руб.), из них векселя на сумму 271 611 тыс. руб. (в 2006 году 1 105 736 тыс. руб.), депозиты на сумму 177 513 960 тыс. руб. (в 2006 году 600 000 тыс. руб.),

В течение 2007 года выбыли векселя на сумму 6 319 тыс. руб. (в 2006 году 1 105 736 тыс. руб.) и депозиты на сумму 142 570 680 тыс. руб.

Расшифровка краткосрочных финансовых вложений на 31.12.2006 года

тыс. руб.:

| № | Наименование кредитной организации | Вид вложения | Ставка % | Сумма (тыс.руб.) | Срок возврата |
|-------|--|------------------|----------|------------------|---------------|
| 1 | Филиал "Московский" ОАО КБ "Агроимпульс" | Депозитный вклад | 8 | 150 000 | Март 2007 |
| 2 | Филиал "Московский" ОАО КБ "Агроимпульс" | Депозитный вклад | 8 | 200 000 | Апрель 2007 |
| 3 | АКБ "Стратегия" (ОАО) | Депозитный вклад | 11 | 50 000 | Декабрь 2007 |
| 4 | ОАО КБ "КАМАБАНК" | Депозитный вклад | 8 | 200 000 | Апрель 2007 |
| Итого | | | | 600 000 | |

Расшифровка краткосрочных финансовых вложений на 31.12.2007 года

тыс. руб.:

| № | Наименование кредитной организации | Вид вложения | Ставка % | Сумма (тыс. руб.) | Срок возврата |
|---|------------------------------------|------------------|----------|-------------------|---------------|
| 1 | ОАО Банк ВТБ | Депозитный вклад | 9 | 14 400 000 | Апрель 2008 |
| 2 | ОАО Банк ВТБ | Депозитный вклад | 8 | 453 239 | Январь 2008 |
| 3 | ОАО Банк ВТБ | Депозитный вклад | 8 | 460 680 | Январь 2008 |
| 4 | АБ Газпромбанк (ЗАО) | Депозитный вклад | 7,3 | 7 200 000 | Апрель 2008 |

к аудиторскому заключению
 ООО "Прайвентернал-Сервис Русь" 11
 27.05.2008

| | | | | | |
|----|-----------------------------------|------------------|------|-------------------|--------------|
| 5 | ЗАО ЮниКредит Банк | Депозитный вклад | 7,42 | 3 252 224 | Март 2008 |
| 6 | АК Сберегательный банк РФ | Депозитный вклад | 7 | 5 290 722 | Апрель 2008 |
| 7 | АК Сберегательный банк РФ | Депозитный вклад | 6,8 | 4 236 415 | Февраль 2008 |
| 8 | АКБ Стратегия (ОАО) | Депозитный вклад | 8,5 | 50 000 | Март 2008 |
| 9 | Московский филиал ОАО АКБ Урал ФД | Депозитный вклад | 7,8 | 200 000 | Январь 2008 |
| 10 | ОАО КБ Агроимпульс | Векселя | - | 59 896 | Апрель 2008 |
| 11 | ОАО КБ Агроимпульс | Векселя | - | 23 543 | Май 2008 |
| 12 | ОАО КБ Агроимпульс | Векселя | - | 15 687 | Август 2008 |
| 13 | ОАО КБ Агроимпульс | Векселя | - | 165 719 | Декабрь 2008 |
| 14 | АК Сберегательный банк РФ | Векселя | - | 447 | Январь 2008 |
| | Итого | | | 35 808 572 | |

3.7. Займы и кредиты

В течение 2007 года общество получало краткосрочные кредиты.

Движение кредитов и займов в 2007 году:

тыс. руб.

| № | Заимодавец | Ставка % | на 01.01.07 | Получено | Начислены проценты | Погашено | на 31.12.07 |
|-------------------------------|-----------------------|----------|---------------|-----------|--------------------|---------------|-------------|
| Долгосрочные кредиты и займы | | | | | | | |
| 1 | РАО ЕЭС России | - | 30 438 | - | - | 30 438 | - |
| | итого | | 30 438 | - | - | 30 438 | - |
| Краткосрочные кредиты и займы | | | | | | | |
| 1 | ЗАО АБН АМРО Банк | | - | 636 314 | 3 290 | 639 604 | - |
| 2 | ЗАО АБН АМРО Банк | | - | 2 658 806 | 16 011 | 2 674 817 | - |
| 3 | ЗАО АБН АМРО Банк | | - | 1 101 349 | 10 262 | 1 111 611 | - |
| 4 | АБ Газпромбанк" (ЗАО) | 7,5 | 400 308 | 229 166 | 6 877 | 636 351 | - |
| 5 | АБ Газпромбанк" (ЗАО) | | - | 376 150 | 2 794 | 378 944 | - |
| 6 | ЗАО ММБ | 7,25 | 200 397 | | 6 674 | 207 071 | - |
| 7 | ЗАО ММБ | | - | 1 316 827 | 16 762 | 1 133 436 | 200 153 |
| 8 | ЗАО ММБ | | - | 234 612 | 5 778 | 240 389 | - |

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
"Аудиторская фирма Аудит"
27 СЕН 2008

| | | | | | | | |
|---|--------------|--|----------------|---------|-------|---------|----------------|
| 9 | ЗАО ММБ | | - | 360 000 | 4 410 | 314 333 | 50 077 |
| | итого | | 600 705 | | | | 250 230 |

3.9. Краткосрочная кредиторская задолженность

В соответствии с изменениями, внесенными приказом Минфина РФ от 27.11.2006 № 154н в ПБУ 3/2006 (стоимость средств в расчетах, выраженная в иностранной валюте, для отражения в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности подлежит пересчету в рубли на дату совершения операции и на отчетную дату) было увеличено входящее сальдо по кредиторской задолженности перед поставщиками и уменьшена сумма нераспределенной прибыли на 38 тыс. руб.

По статье "Прочие кредиторы", в том числе отражена кредиторская задолженность по авансам, полученным от покупателей электрической и тепловой энергии (25 968 тыс. руб.) и покупателей прочих работ и услуг (732 тыс. руб.).

3.10. Задолженность участникам по выплате дохода

На начало 2007 года обязательства по выплате дохода участникам у Общества составляли 204 853 тыс. руб. (остаток невыплаченных дивидендов присоединенных обществ).

Задолженность по выплате дохода участникам у Общества по состоянию на 31.12.2007 составила 11 219 тыс. руб., в том числе 6 689 тыс. руб. остаток невыплаченных дивидендов присоединенных обществ.

3.11. Капитал

По состоянию на 31.12.2007 г. уставный капитал Общества полностью оплачен и составлял 25 206 846 тыс. руб.

| Наименование | Общее количество (шт.) | Номинальная стоимость (руб.) | Размер уставного капитала (тыс. руб.) |
|--------------------|---|------------------------------|---------------------------------------|
| 01.01.2007 г. | | | |
| Обыкновенные акции | 49 130 625 974 | 1,00 | 49 130 626 |
| 10.05.2007 г. | | | |
| Обыкновенные акции | 49 130 625 974 | 0,40 | 19 652 250 |
| 19.10.2007 г. | | | |
| Обыкновенные акции | 63 017 115 839 44925042874/49130625974 | 0,40 | 25 206 846 |
| 31.12.07г. | | | |
| Обыкновенные акции | 63 017 115 839 44925042874/49130625974 | 0,40 | 25 206 846 |

10 мая 2007 года Обществом зарегистрированы изменения в Устав в соответствии, с которыми номинальная стоимость акций уменьшена с 1,00 до 0,40 рубля, в сумме уменьшение уставного капитала составило 29478 376 тыс. руб.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к акту государственной регистрации
"Правительство Санкт-Петербурга"
13
27 05 2008

19 октября 2007 года Обществом зарегистрированы изменения в Устав в связи с размещением дополнительного выпуска акций в количестве 13 886 489 865 44925042874/49130625974 штук из 23 000 000 000 штук, объявленных ранее к размещению.

3.12. Добавочный капитал

Добавочный капитал общества на начало года составлял 531 489 тыс. руб., образованный в результате переоценки основных средств, присоединенных обществ. Увеличение добавочного капитала на 40 969 311 тыс. руб. связано с размещением дополнительного выпуска акций выше номинальной стоимости. В течение отчетного периода добавочный капитал уменьшился на сумму дооценки выбывших основных средств, которая составила 29 066 тыс. руб.

3.13. Резервный капитал

Резервный капитал общества составляет 101 596 тыс. руб., в соответствии с решением годового общего Собрания акционеров (Протокол №3 от 25.05.2007г.) отчисления в резервный фонд в отчетном периоде составили 25 712 тыс. руб.

3.14. Дивиденды

На общем Собрании акционеров (Протокол №3 от 25.05.2007г.) приняты решения о выплате дивидендов по обыкновенным акциям Общества по результатам 2006 года в размере 0,004071 руб. на одну обыкновенную акцию, что составляет 200 011 тыс. руб. и по результатам I квартала 2007 года в размере 0,0030531 руб. на одну обыкновенную акцию, что составляет 150 001 тыс. руб.

3.15. Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Доходы и расходы Общества за отчетный период отражены в отчете о прибылях и убытках и классифицируются на доходы и расходы по обычным видам деятельности и прочие доходы и расходы.

Доходы по обычным видам деятельности.

| Вид дохода | в тыс. руб. | |
|---|-------------|------------|
| | 2007 год | 2006 год |
| Выручка от продажи электроэнергии | 30 657 438 | 12 949 283 |
| Выручка от продажи теплоэнергии | 635 716 | 224 294 |
| Выручка от осуществления полномочий единоличного исполнительного органа | - | 363 874 |
| Выручка от продажи прочих работ, услуг | 167 630 | 205 419 |
| Всего | 31 460 784 | 13 742 870 |

Наибольшую долю в общем объеме выручки Общества (97 %) составляет выручка от продажи электроэнергии.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ФГУП "ПромАудиторская фирма Аудит" 14
27 05 2008

3.16. Себестоимость

Расшифровка себестоимости:

тыс. руб.

| Вид расхода | 2007 год | 2006 год |
|--------------------------------|------------|------------|
| Материальные затраты | 22 742 297 | 8 663 355 |
| Затраты на оплату труда | 2 319 407 | 1 118 645 |
| Отчисления на социальные нужды | 395 743 | 218 086 |
| Амортизация | 1 062 500 | 421 103 |
| Прочие затраты, всего | 1 846 082 | 2 362 036 |
| в т.ч. | | |
| налоги и сборы | 612 101 | 313 543 |
| арендная плата | 128 351 | 80 179 |
| расходы по страхованию | 147 152 | 61 076 |
| коммерческие расходы | 0 | 4 329 |
| Итого по элементам затрат | 28 366 029 | 12 783 225 |

За отчетный период валовая прибыль Общества от продажи товаров, продукции, работ и услуг составила 3 094 755 тыс. руб.

3.17. Прочие доходы и расходы

Прочие доходы и расходы состоят из следующих групп:

тыс. руб.

| Наименование | 2007 год | 2006 год |
|--|------------------|------------------|
| Прочие доходы, всего | 761 567 | 1 469 039 |
| в том числе: | | |
| от реализации имущества | 50 891 | 33 591 |
| от продажи ценных бумаг | 23 611 | 1 145 029 |
| восстановление резерва по сомнительным долгам | 289 570 | 240 484 |
| штрафы, пени, неустойки | 102 512 | 4 367 |
| прибыль прошлых лет | 24 543 | 1 314 |
| списание кредиторской задолженности | 32 | 1 325 |
| курсовые разницы | 128 059 | 13 149 |
| имущество, оказавшееся в излишке по результатам инвентаризации (уголь) | 118 430 | 0 |
| прочие | 23 919 | 29 780 |
| Прочие расходы, всего | 1 914 050 | 1 734 856 |
| в том числе: | | |
| от реализации имущества | 54 923 | 28 063 |
| от продажи ценных бумаг | 40 533 | 1 112 087 |
| выпуск ценных бумаг | 1 010 234 | 0 |
| резерв по сомнительным долгам | 182 511 | 289 570 |
| услуги банков | 231 490 | 141 228 |
| списание основных средств | 10 652 | 42 187 |
| пени, штрафы, неустойки | 42 309 | 18 367 |
| курсовые разницы | 42 906 | 1 |
| безвозмездная передача имущества | 22 237 | 18 676 |
| убыток прошлых лет | 14 924 | 712 |
| списание дебиторской задолженности | 2 617 | 195 |
| проведение культурно-массовых и спортивных мероприятий | 45 003 | 14 383 |
| прочие | 213 711 | 69 387 |

к аудиторскому заключению
 ООО "Пройсветерный центр Луго" 15
 27.05.2008

3.18. Налоги

Для целей налогообложения прибыли и налога на добавленную стоимость Общество признает выручку от продажи продукции (товаров, работ, услуг) по мере отгрузки.

Налог на прибыль

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли за отчетный год (сумма условного расхода по налогу на прибыль), составила 595 284 тыс. руб. (за 2006 г.- 170 256 тыс. руб.).

При исчислении налога на прибыль в региональный бюджет по обособленному подразделению филиал "Яйвинская ГРЭС" общество применяет льготную ставку, в результате чего ставка налога на прибыль по филиалу составляет 20 % (вместо 24%).

Постоянные разницы

В отчетном году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль), составила 1 839 431 тыс. руб. (в 2006 г. 127 367 тыс. руб.).

Указанные постоянные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении следующих доходов и расходов:

| | тыс.руб |
|---|------------------|
| Доходы | 58 167 |
| Доходы в виде восстановленных резервов по сомнительной задолженности | 26 763 |
| Прибыль прошлых лет | 23 379 |
| Доходы в виде курсовых разниц | 3 358 |
| Прочие доходы | 4 667 |
| Расходы | 1 897 598 |
| Расходы, связанные с выпуском ценных бумаг | 1 011 721 |
| Амортизация основных средств | 357 267 |
| Материальные расходы | 94 823 |
| Расходы на оплату труда | 68 528 |
| Расходы на спортивные и культурно-массовые мероприятия | 38 895 |
| Расходы на создание резерва по сомнительным долгам | 26 196 |
| Расходы на проведение Совета Директоров, выплаты Совету Директоров и ревизионной комиссии | 22 700 |
| Расходы в виде стоимости основных средств, переданных безвозмездно | 22 229 |
| Взносы в НПФЭ и прочие объединения, некоммерческие организации | 20 918 |
| Расходы прошлых периодов | 13 138 |
| Расходы по реализации имущественных прав | 9 758 |
| Прочие расходы | 211 425 |

В 2007 году налог на прибыль за счет влияния на него постоянных разниц увеличился на 439 627 тыс. руб. по сравнению с условным расходом по налогу на прибыль 595 284 тыс. руб. (в 2006 году налог на прибыль увеличился на 29 765 тыс.руб.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ООО "Яйвинская ГРЭС"
27 ФЕВ 2008

по сравнению с условным расходом по налогу на прибыль 170 256 тыс.руб.). Из них постоянные налоговые обязательства составили 453 587 тыс. руб. (в 2006 г. – 76 421 тыс. руб.), постоянные налоговые активы 13960 тыс.руб. (в 2006 году – 46 656 тыс.руб.).

Вычитаемые временные разницы

В 2007 году общая сумма вычитаемых временных разниц, повлиявших на разницу между условным расходом по налогу на прибыль и текущим налогом составила 77 069 тыс. руб. (2006 г. - 38 176 тыс. руб.), в том числе, возникших (т.е. повлекших за собой увеличение соответствующих отложенных налоговых активов) в отчетном году 144 128 тыс. руб. (2006 г. – 162 221 тыс.руб.). При этом сумма погашения вычитаемых временных разниц, повлекшая за собой погашение соответствующих налоговых активов, в отчетном году составила 67 059 тыс. руб. (2006 г. - 124 045 тыс. руб.).

В 2007 году в увеличение налога на прибыль отчетного года были начислены отложенные налоговые активы в сумме 18 379 тыс. руб. (2005 г. - 9 072 тыс. руб.).

Вычитаемые временные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении расходов по амортизации основных средств, расходов будущих периодов, а также сумм убытков обслуживающих производств и хозяйств, убытков от реализации амортизируемого имущества и прочих расходов.

В 2007 году на уменьшение прибыли отчетного года были списаны отложенные налоговые активы в сумме 709 тыс. руб. (в 2006 году – 43 тыс. руб.). Данное списание отражено в составе строки 151 Отчета о прибылях и убытках.

Налогооблагаемые временные разницы

В 2007 году общая сумма налогооблагаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по правилам налогового учета, составила 284 777 тыс. руб. (2006 г. – 118 391 тыс. руб.), в том числе, возникших (т.е. повлекших за собой увеличение соответствующих отложенных налоговых обязательств) в отчетном году 399 205 тыс. руб. (2006 г. – 152 304 тыс. руб.).

При этом сумма погашения налогооблагаемых временных разниц, повлекшая за собой погашение соответствующих налоговых обязательств, составила в отчетном году 114 428 тыс. руб. (2006 г. – 33 913 тыс. руб.).

В 2007 году в уменьшение налога на прибыль отчетного года были начислены отложенные налоговые обязательства в сумме 67 766 тыс. руб. В 2006 году в уменьшение налога на прибыль были начислены отложенные налоговые обязательства в сумме 28 261 тыс. руб.

Налогооблагаемые временные разницы обусловлены различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении расходов по амортизации основных средств, расходов, расходов по добровольному страхованию, расходов на специальную одежду, расходов будущих периодов и других.

В 2007 году на увеличение прибыли отчетного года были списаны отложенные налоговые обязательства в сумме 603 тыс. руб. (в 2006 году – 24 тыс. руб.). Данное списание отражено в составе строки 151 Отчета о прибылях и убытках.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
от 27 сентября 2008 года № 17
27 СЕН 2008

Налогооблагаемая прибыль и текущий налог на прибыль

По данным налогового учета налогооблагаемая прибыль за 2007 г. составила 4 155 164 тыс. руб. (за 2006 год налогооблагаемая прибыль Общества составляла 762 012 тыс. руб.).

Кроме того, в составе строки 151 Отчета о прибылях и убытках за 2007 год были отражены доначисления по налогу на прибыль за прошлые периоды в сумме 9903 тыс. руб. (в 2006 году – 562 тыс. руб.) и уменьшение платежей по прочим налогам в сумме 8 079 тыс. руб. (в 2006 г. доначисление прочих платежей в бюджет составило 34 тыс. руб.).

В составе строки 180 Отчета о прибылях и убытках за 2007 год были отражено уменьшение платежей по налоговым санкциям в сумме 2 207 тыс. руб. (в 2006 г. - 0 тыс. руб.).

3.19. Прибыль на акцию

Величина прибыли, приходящаяся на акцию, рассчитана путем деления чистой прибыли Общества за отчетный год на средневзвешенное число обыкновенных акций, находившихся в обращении в отчетном году.

Базовая прибыль на акцию:

| | 2007 год | 2006 год |
|---|----------------|----------------|
| Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб. | 1 488 810 | 514 246 |
| Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года | 51 445 040 951 | 28 670 728 367 |
| Базовая прибыль на акцию, руб. | 0,0289 | 0,0179 |

Расчет средневзвешенного количества обыкновенных акций:

$\text{количество обыкновенных акций} * \text{число месяцев} / 12 = (49\,130\,625\,974 * 10 + 63\,017\,115\,839\,44925042874 / 49130625974 * 2) / 12 = 51\,445\,040\,951$

У Общества отсутствуют ценные бумаги, оказывающие разводняющий эффект.

3.20. Аффилированные лица Общества

На начало года Общество контролировалось и входило в группу РАО «ЕЭС России», а по состоянию на 31.12.07г. Общество контролируется компанией E.ON AG и входит в группу E.ON AG, состоящую из E.ON AG и его дочерних и зависимых обществ (смотри раздел I.Общие сведения).

| Наименование прочих аффилированных лиц | Характер отношений |
|--|---|
| РАО "ЕЭС России" | Общество является зависимым обществом по отношению к РАО "ЕЭС России" |
| ОАО Автотрансэнерго | Дочернее общество |
| ООО ОГК-4 Финанс | Дочернее общество |
| ООО Теплосбыт | Дочернее общество |

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
от 27.05.2008
27 05 2008

18

Расшифровка дебиторской задолженности по аффилированным лицам (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты) по строке 240 баланса:

тыс. руб.

| № | Наименование | На 31.12.07 | На 31.12.06 |
|----|--|-------------|----------------|
| 1 | ОАО Автотрансэнерго | 217 | |
| 2 | ОАО РАО "ЕЭС России" | | 30 |
| 3 | ОАО СМУ | | 224 |
| 4 | ОАО Трансавто | | 1 |
| 5 | ОАО "Тюменская энергосбытовая компания" | | 75 181 |
| 6 | ОАО "Ульяновскэнерго" | | 35 101 |
| 7 | ОАО "Дагестанская энергосбытовая компания" | | 17 298 |
| 8 | ОАО "Нурэнерго" | | 16 659 |
| 9 | ОАО "Инженерный центр ЕЭС" | | 8 559 |
| 10 | ОАО "Ингушэнерго" | | 7 530 |
| 11 | ОАО "Смоленскэнерго" | | 2 277 |
| 12 | Прочие дочерние общества РАО "ЕЭС России" | | 4 155 |
| | Итого | 217 | 167 015 |

Расшифровка кредиторской задолженности по аффилированным лицам (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты) по строке 620 баланса:

тыс. руб.

| № | Наименование | На 31.12.07 | На 31.12.06 |
|----|--|--------------|---------------|
| 1 | ОАО Автотрансэнерго | 3 620 | |
| 2 | ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС" | | 1 125 |
| 3 | ОАО СМУ | | 215 |
| 4 | ОАО Трансавто | | 1 077 |
| 5 | ОАО "Инженерный центр ЕЭС" Филиал "Институт Теплоэлектропроект" | | 32 318 |
| 6 | Тюменьэнергоремонт ОАО | | 31 562 |
| 7 | ОАО "Тюменская ЭСК" | | 5 093 |
| 8 | ТГК-10 ОАО | | 3 742 |
| 9 | ОАО "Мосэнерго" | | 2 731 |
| 10 | ОАО "Мосэнергосбыт" | | 1 671 |
| 11 | ОАО "Пермская энергосбытовая компания" | | 1 074 |
| 12 | ОАО "Кузбасская энергетическая сбытовая компания" | | 1 052 |
| 13 | ОАО энергетики и электрификации "Мосэнерго" филиал "Энергосвязь" | | 1 000 |
| 14 | ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" | | 714 |
| 15 | ОАО "Бурятэнергосбыт" | | 266 |
| 16 | ОАО "Смоленскэнергосбыт" | | 247 |
| 17 | Прочие дочерние общества РАО "ЕЭС России" | | 776 |
| | Итого | 3 620 | 84 663 |

ПРАВЛЕНИЕ
К кредитору
"Инженерный центр ЕЭС"
27 05/2008 19

Выручка Общества от продажи своих услуг аффилированным лицам составила (без НДС):

тыс. руб.

| № | Наименование | 2007 год | 2006 год |
|----|---|-------------------|-------------------|
| 1 | ОАО "Тюменская энергосбытовая компания" | 7 742 317 | 5 292 680 |
| 2 | ОАО "Мосэнергосбыт" | 1 896 620 | 1 310 866 |
| 3 | ОАО Пермская энергосбытовая компания | 437 954 | 461 107 |
| 4 | ОАО Петербургская сбытовая компания | 183 716 | 0 |
| 5 | Кузбасская энергетическая сбытовая компания | 1 618 751 | 726 394 |
| 6 | ОАО "Смоленскэнергосбыт" | 772 478 | 473 213 |
| 7 | ОАО "Челябэнергосбыт" | 407 075 | 288 056 |
| 8 | ОАО "Удмуртская энергосбытовая компания" | 62 381 | 191 580 |
| 9 | ОАО "Оренбургэнергосбыт" | 498 334 | 180 602 |
| 10 | ОАО "Интер РАО ЕЭС" | 454 478 | 162 472 |
| 11 | ОАО "Вологодская сбытовая компания" | 141 630 | 149 828 |
| 12 | ОАО "Ульяновскэнерго" | 40 192 | 120 496 |
| 13 | ОАО "Томская энергосбытовая компания" | 283 955 | 111 004 |
| 14 | ОАО Дагестанская энергосбытовая компания | 149 089 | 14 659 |
| 15 | ОАО Самараэнерго | 151 426 | 71 663 |
| 16 | ОАО Нурэнерго | 71 161 | 15 445 |
| 17 | Прочие дочерние общества РАО "ЕЭС России" | 421 527 | 1 973 312 |
| 18 | ОАО Автотрансэнерго | 238 | |
| 19 | ОАО СМУ | | 591 |
| 20 | ОАО Трансавто | | 459 |
| | Итого | 15 333 322 | 11 544 427 |

Аффилированным лицам реализована тепловая, электрическая энергия, оказаны прочие услуги в соответствии с заключенными договорами.

Продажа электрической энергии на регулируемом секторе оптового рынка осуществляется по установленным тарифам Федеральной службой по тарифам, а также на свободном секторе по коммерческим ценам, в соответствии Правилами оптового рынка и Постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 "О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации". Прочая реализация аффилированным лицам осуществлялась на обычных коммерческих условиях.

Аффилированными лицами оказаны услуги, выполнены работы для общества (без НДС):

тыс. руб.

| № | Наименование | 2007 год | 2006 год |
|---|---|--------------|----------------|
| 1 | ОАО Автотрансэнерго | 8 148 | |
| 2 | ОАО СМУ | | 3 644 |
| 3 | ОАО Трансавто | | 35 016 |
| 4 | Прочие дочерние общества РАО "ЕЭС России" | 516 491 | 491 626 |
| | Итого | 8 148 | 530 286 |

Закупки у аффилированных лиц проводились на обычных коммерческих условиях.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
по результатам аудита за 2007 год
27.05.2008

Вознаграждения директорам

В течение 2007 года Общество выплатило членам Совета директоров и Правления вознаграждения на общую сумму 93 816 тыс. руб., в течение 2006 года – 79 510 тыс. руб. Вознаграждение членам Совета директоров включает вознаграждение за участие в собраниях Совета директоров.

Список членов Совета директоров и Правления приведен в разделе "Общие сведения" пояснительной записки.

3.21. События после отчетной даты

Авария на филиале "Сургутская ГРЭС-2"

4 января 2008 года на Сургутской ГРЭС-2 из-за частичного обрушения кровли остановлена работа энергоблока № 6 мощностью 800 МВт. В результате частичного обрушения кровли причинен ущерб оборудованию.

В соответствии с Актом №1 комиссии, расследовавшей причины частичного обрушения кровли, причиной обрушения явилась совокупность нескольких факторов:

- отсутствие сварных соединений в узлах опирания отдельных комплексных панелей на верхний пояс строительных ферм и частичное отсутствие предусмотренных проектом соединительных элементов между панелями, приводящих к увеличению расчетной длины элементов сжатого верхнего пояса, что значительно снижает их несущую способность.
- профиль фактической снеговой нагрузки кровли турбинного отделения кардинально отличается от расчетного, что привело к перегрузке верхних сжатых поясов;
- применение в верхнем поясе ферм над энергоблоком ст. №6 уголков с заниженным сечением, что не предусмотрено проектом;
- образование снежного покрова неоднородной массы, состоящей из слоев снега и льда.

Окончательный расчет причиненного ущерба не установлен, т.к. находится в стадии согласования со страховой компанией. По ожиданиям менеджмента компании ущерб, причиненный частичным обрушением кровли, будет компенсирован страховой компанией фактически в полном объеме, в соответствии с условиями договора.

3.22. Условные обязательства

Общество заключило соглашения о солидарной ответственности по долгам АО-энерго, из состава которых были выделены ГРЭС. Такие соглашения были заключены с ОАО "Мосэнерго", ОАО "Тюменьэнерго", ОАО "Смоленскэнерго", ОАО "Пермэнерго" и акционерными обществами, выделенными из их состава. Данными соглашениями предусмотрена солидарная ответственность их сторон по тем долгам АО-энерго, которые не были отражены в разделительном балансе при реорганизации АО-энерго в форме выделения.

Существуют риски, связанные с возможной ответственностью Общества по долгам указанных лиц. По состоянию на 31.12.2007 года ОАО "Мосэнергосбыт" на основании соглашения о солидарной ответственности Обществу предъявлены и не оплачены иски на сумму 25 253 тыс. руб., ОАО "Мосэнерго" на сумму 8 452 тыс. руб., ОАО "МОЭК" на сумму 5 115 тыс. руб., ОАО "Пермэнерго" на сумму 181 тыс. руб.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
по "Обществу с ограниченной ответственностью
"Сургутская ГРЭС-2"
27.12.2008

21

Резервные аккредитивы

Гарантия возмещения АБН АМРО БАНК Н.В. по Бенефициару Гама Гюч Системлери Мюхендислик ве Тааххут А.Ш. (контракт №ОГК4/07/365 от 31.07.07 на проектирование, поставку оборудования и материалов, строительство и ввод в эксплуатацию одновальной парогазовой энергетической установки на "Шатурской ГРЭС"), сумма гарантии 89 000 000 EUR.

Гарантия возмещения АБН АМРО БАНК Н.В. по Бенефициару ДЖЕНЕРАЛ ЭЛЕКТРИК ИНТЕРНЭШНЛ ИНК (контракт №ОГК4/07/488 от 26.10.07 на проектирование, поставку оборудования и материалов, строительство и ввод в эксплуатацию двух одновальных парогазовых энергетических установок общей электрической мощностью 800 МВт в рамках реализации проекта "Создание замещающей мощности на базе ПГУ-800 (2-х ПГУ-400) филиала "Сургутская ГРЭС-2", сумма гарантии 70 000 000 USD.

Гарантия возмещения СИТИБАНК ИНТЕРНЭШНЛ ПЛС по Бенефициару ДЖЕНЕРАЛ ЭЛЕКТРИК ИНТЕРНЭШНЛ ИНК (контракт №ОГК4/07/365 от 31.07.07 на проектирование, поставку оборудования и материалов, строительство и ввод в эксплуатацию одновальной парогазовой энергетической установки "Шатурской ГРЭС"), сумма гарантии 70 105 000 USD.

Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям.

Руководство Общества не исключает, что по поводу каких-то операций, произведенных в отчетном и предшествующие периоды, в будущем возможны споры с контролирующими органами, которые могут привести к изменениям результатов хозяйственной деятельности. В соответствии с п.24 Положения по бухгалтерскому учету «Условные факты хозяйственной деятельности» ПБУ 8/01 подробная информация о таких операциях в отчете не раскрывается. Налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов, и, возможно, что будут оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31 декабря 2007 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства будет стабильным.



Руководитель Общества

Главный бухгалтер Общества

Киташев А.В.

27 февраля 2008 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к финансовому отчету за 2007 г.
"Ирбиссервис-Групп" ООО
27 025 7000

22

ПОЛОЖЕНИЕ
об учетной политике на 2007 год
ОАО "Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"

1. Общие положения

1.1. ОАО "Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии" (далее по тексту "ОГК-4") организует и ведет бухгалтерский учет, составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с Федеральным законом от 21 ноября 1996 г. № 129-ФЗ "О бухгалтерском учете", Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29.07.98 г. № 34н и иными нормативными документами в области бухгалтерского учета.

1.2. При формировании и разработке Учетной политики приняты принципы, регламентированные и установленные ПБУ № 1/98 "Учетная политика организации".

1.3. Настоящее положение распространяется на ОАО "Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии" и все его филиалы и структурные подразделения.

1.4. Подразделения ОАО "ОГК-4", выделенные на отдельный баланс, ведут бухгалтерский учет, составляют отчетность в порядке, установленном компанией, несут ответственность за организацию учета по выделенному имуществу, составляют отдельные незаконченные балансы, данные которых являются частью баланса ОАО "Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии" и представляют собой внутренний документ.

2. Организация бухгалтерской службы

2.1. Бухгалтерский и налоговый учет ведется бухгалтерией ОАО "ОГК-4" как отдельным структурным подразделением, возглавляемым главным бухгалтером, осуществляющим учетно-контрольные и методические функции.

2.2. Главные бухгалтера филиалов возглавляют бухгалтерии филиалов, которые осуществляют учетно-контрольные функции в филиалах.

2.3. Ответственность за организацию бухгалтерского, налогового учета и соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций несет Генеральный директор ОАО "ОГК-4".

Главный бухгалтер подчиняется заместителю генерального директора по финансам и экономике и несет ответственность за формирование учетной политики, ведение бухгалтерского учета и расчетов налогов, своевременное предоставление полной и достоверной бухгалтерской отчетности.

Главные бухгалтера филиалов несут ответственность за соблюдение принятой учетной политики, ведение бухгалтерского учета на филиале, правильность составления и своевременное предоставление бухгалтерской и статистической отчетности, правильность и своевременность начисления и уплаты налогов.

2.4. Функциональные обязанности работников бухгалтерий определяются должностными инструкциями.

3. Рабочий план счетов, правила документооборота, технология обработки учетной информации и составления отчетности

3.1. Документами учетной политики Общества являются настоящее положение, рабочий план счетов бухгалтерского учета и график (правила) документооборота, утвержденные соответствующими распорядительными документами Общества.

3.2. Для ведения бухгалтерского учета используется рабочий план счетов, разработанный на основе плана счетов, утвержденного приказом Минфина РФ от 31.10.2000г. №94-н (Приложение № 1). Данный рабочий план счетов разработан для введения бухгалтерского учета в Единой Автоматизированной Системе Управления Компанией на платформе Microsoft Dynamics Ax, до запуска системы филиалы и исполнительный аппарат ведут учет на плане счетов, использованном в 2006 году.

Рабочий план счетов бухгалтерского учета общества применяется в процессе ведения бухгалтерского учета в исполнительном аппарате обществе и в обособленных подразделениях.

Главному бухгалтеру общества предоставлено право вводить, уточнять и исключать субсчета к синтетическим счетам, устанавливать дополнительные системы аналитического учета.

3.3. Для обеспечения своевременного составления бухгалтерской отчетности генеральным директором утверждается график документооборота по хозяйственным операциям. Филиалы общества разрабатывают свой график документооборота. График документооборота устанавливает сроки и объем представления первичных учетных и иных документов в бухгалтерию исполнительного аппарата другими отделами,

службами и филиалами Общества. Сроки и объем представления бухгалтерской и налоговой отчетности Общества в соответствующие государственные контролирующие органы графиком документооборота не устанавливаются и регулируются действующим законодательством.

3.4. Для оформления фактов хозяйственной деятельности Общество применяет типовые формы первичных учетных документов, установленные Государственным комитетом РФ по статистике, Минфином РФ и другими уполномоченными органами исполнительной власти, а также фирменные формы первичных учетных и иных документов, утверждаемые соответствующими распорядительными документами Общества.

Первичные учетные документы, составленные на иностранных языках, должны иметь построчный перевод на русский язык.

Подлинники первичных учетных и иных документов по хозяйственным операциям, совершаемым на филиалах, принимаются к учету и хранятся в местах расположения филиалов. Ответственность за сохранность документов бухгалтерского учета несут руководитель и главный бухгалтер филиалов.

3.5. Бухгалтерский учет имущества, обязательств и хозяйственных операций ведется в рублях с копейками, без округления.

3.6. Право подписи финансово-расчетных документов имеют генеральный директор и главный бухгалтер, а также лица, которым предоставлено данное право выданной доверенностью.

3.7. Содержание регистров бухгалтерского учета и внутренней бухгалтерской отчетности является коммерческой тайной. Лица, получившие доступ к информации, содержащейся в регистрах бухгалтерского учета и во внутренней бухгалтерской отчетности, обязаны хранить коммерческую тайну. За ее разглашение они несут ответственность, установленную законодательством Российской Федерации.

3.8. Основные правила ведения бухгалтерского учета и документирования хозяйственных операций соответствуют действующему Положению по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации с учетом отдельных отраслевых особенностей, принятых и отраженных в настоящем документе и иных распорядительных документах общества.

3.9. Годовая бухгалтерская отчетность ОАО "ОГК-4" рассматривается и утверждается общим собранием акционеров. Бухгалтерская отчетность представляется в сроки и адреса, установленные ст.15 Федерального закона "О бухгалтерском учете" от 21.11.1996 г. № 129-ФЗ.

3.11. Годовая бухгалтерская отчетность ОАО "ОГК-4" в соответствии со ст.16 Федерального закона "О бухгалтерском учете" публикуется не позднее 1 июня года, следующего за отчетным.

3.12. ОАО "ОГК-4" при раскрытии тех или иных показателей в бухгалтерской отчетности применяет принцип существенности. При этом существенной признается сумма свыше 5 % к общему итогу соответствующих показателей.

3.13. Филиалы ежемесячно представляют в Исполнительный аппарат отчет, состав и срок которой устанавливается приказом общества. Ответственность за правильность составления отчета несут руководитель и главный бухгалтер подразделения, подписывающие отчет. Подлинники первичных учетных и иных документов по хозяйственным операциям, совершаемым в филиалах, принимаются к учету и хранятся в местах расположения указанных подразделений.

4. Порядок проведения инвентаризации имущества и обязательств

4.1. Инвентаризация имущества и обязательств проводится в соответствии со статьей 12 Федерального закона от 21.11.1996 № 129-ФЗ "О бухгалтерском учете" и Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Министерства финансов Российской Федерации от 13.06.1995 № 49.

4.2. Ежемесячно проводится инвентаризация:

- остатков ГСМ в бензобаках автомобилей в подотчете у водителей, остатков ГСМ на автозаправочных станциях;
- остатков твердого и жидкого топлива согласно РД 34.09.105.96;
- наличных денежных средств, денежных документов, ценных бумаг.

4.3. Инвентаризация имущества проводится по его местонахождению, по каждому наименованию и в разрезе материально-ответственных лиц.

4.4. Порядок и сроки проведения годовой инвентаризации имущества и обязательств устанавливаются приказом Генерального директора Общества.

4.5. Инвентаризация основных средств проводится один раз в три года в соответствии с приказом о проведении инвентаризации, если иное не предусмотрено законодательством.

5. Учет основных средств

5.1. Учет основных средств в Обществе ведется в соответствии с ПБУ 6/01, утвержденным приказом Минфина России от 30.03.01. № 26н.

5.2. К основным средствам относятся активы, которые должны отвечать в совокупности следующим условиям:

- использоваться в производстве продукции при выполнении работ, услуг, управленческих нужд;
- срок полезного использования превышает 12 месяцев;
- общество не планирует последующую перепродажу;
- обладать способностью приносить экономическую выгоду.

5.3. Активы, в отношении которых выполняются вышеперечисленные условия, стоимостью до 10000 рублей за единицу отражаются в бухгалтерском учете и в бухгалтерской отчетности в составе материально – производственных запасов. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации организуется контроль за их движением материально-ответственными лицами Исполнительного аппарата и филиалов.

5.4. При наличии библиотеки (библиотечного фонда), стоимость печатных изданий, включаемых в библиотечный фонд, зачисляется в состав основных средств по дебету счета 01 "Основные средства" с кредита счета 08 "Вложения во внеоборотные активы". Указанные основные средства не амортизируются. По мере выбытия их стоимость списывается на затраты.

5.5. Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Первоначальной стоимостью основных средств, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат организации на приобретение, сооружение и изготовление, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

Расходы по содержанию структурных подразделений, в чьи функции входит осуществление капитального строительства, реконструкции, технического перевооружения производятся за счет средств, предназначенных на финансирование капитального строительства, реконструкции, технического перевооружения и включаются в инвентарную стоимость объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения.

5.6. Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 01 января 2002 г. № 1 "О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы".

5.7. Основные средства, права на которые подлежат государственной регистрации в соответствии с законодательством Российской Федерации, и по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче, документы переданы на государственную регистрацию и фактически эксплуатируются, принимаются к бухгалтерскому учету в качестве основных средств с выделением на отдельном субсчете к счету учета основных средств и включаются в состав амортизируемого имущества в целях бухгалтерского учета в момент подачи документов для их государственной регистрации.

5.8. На основании Приказа Руководителя Общество может один раз в год переоценивать группы однородных объектов основных средств по текущей (восстановительной) стоимости путем индексации или прямого пересчета по документально подтвержденным рыночным ценам.

5.9. Затраты на проведения всех видов ремонтов (текущего, среднего, капитального) включаются в себестоимость того отчетного периода, в котором они были произведены.

Резерв предстоящих расходов на ремонт не создается.

5.10. Оценка безвозмездно полученных основных средств для отражения в бухгалтерском учете и отчетности в денежном выражении по рыночной стоимости на дату оприходования. Данные о рыночной цене должны быть подтверждены документально или путем проведения независимой оценки. Активы, полученные безвозмездно, признаются прочими доходами. Рыночная стоимость активов, полученных безвозмездно, отражается по кредиту счета 98 "Доходы будущих периодов" в корреспонденции со счетом 08, суммы, учтенные на счете 98, списываются в кредит счета 91 по мере начисления амортизации.

6. Нематериальные активы

6.1. Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с ПБУ 14/2000 утвержденного приказом МФ РФ № 91н от 16.10.2000г.

6.2. Нематериальные активы, приобретенные за плату, оцениваются в сумме фактических расходов на их приобретение без возмещаемых налогов (НДС).

Созданные в ОАО "ОГК-4" нематериальные активы оцениваются по фактическим расходам на их создание без учета общехозяйственных расходов и за исключением возмещаемых налогов на использованные материалы и услуги сторонних организаций.

6.3. Амортизация нематериальных активов производится линейным способом, исходя из срока полезного использования нематериальных активов. По нематериальным активам, по которым невозможно

определить срок полезного использования, нормы амортизации устанавливаются в расчете на двадцать лет, но не более срока деятельности организации.

6.4. Амортизационные отчисления по нематериальным активам отражаются в бухгалтерском учете путем накопления на счете 05 "Амортизация нематериальных активов".

7. Учет финансовых вложений

7.1. Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с ПБУ 19/03, утвержденным Приказом Минфина РФ от 10.12.2002г. № 126н.

7.2. Все финансовые вложения принимаются к учету по первоначальной стоимости.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений признается сумма фактических затрат на их приобретение, за исключением НДС и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством РФ о налогах и сборах).

Аналитический учет по счету учета финансовых вложений ведется по видам финансовых вложений и объектам, в которые осуществлены эти вложения (организациям-продавцам ценных бумаг, другим организациям, участникам которых является организация; организациям-заемщикам и т.п.). Построение аналитического учета должно обеспечить возможность получения данных о краткосрочных и долгосрочных активах. При этом учет финансовых вложений в рамках группы взаимосвязанных организаций, о деятельности которой составляется сводная бухгалтерская отчетность, ведется на счете 58 "Финансовые вложения" обособленно.

7.3. Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерской отчетности на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости. Корректировка их оценки производится один раз в год по состоянию на 31 декабря.

7.4. Финансовые вложения, по которым невозможно определение текущей рыночной стоимости, отражаются в бухгалтерской отчетности на конец отчетного года по первоначальной стоимости.

При выбытии финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется исходя из последней оценки.

7.6. Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций признаются финансовыми вложениями организации и отражаются в бухгалтерском учете в сумме фактических затрат инвестора, т.е. по стоимости внесенных в счет вклада активов, по которой они были отражены в бухгалтерском балансе Общества.

7.7. Проценты (купонный доход, дисконт) по ценным бумагам начисляются равномерно в течение срока обращения долговых ценных бумаг по мере начисления по ним дохода и списываются на прочие доходы (расходы).

7.8. Расчет оценки предоставленных займов по дисконтированной стоимости Обществом не производится.

7.9. Все затраты, непосредственно связанные с приобретением активов в качестве финансовых вложений, независимо от их размера включаются в первоначальную стоимость финансовых вложений.

8. Учет материально-производственных запасов

8.1. Учет материально-производственных запасов ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету ПБУ 5/01, утвержденным приказом Минфина РФ от 09.06.2001г. № 44Н.

8.2. Материально производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости.

Инвентарь, инструмент, хозяйственные принадлежности со сроком службы менее года, а также предметы стоимостью до 10 000 рублей и сроком службы более года учитываются в составе материально-производственных запасов на счете 10 "Материалы". В целях обеспечения сохранности данных активов, списанных в производство, организуется забалансовый учет. Списание указанных активов с забалансового учета оформляется актом на списание.

Специальные инструменты, специальные приспособления и специальная одежда учитываются в составе оборотных активов по счету 10 "Материалы" на отдельном субсчете "Специальная оснастка и специальная одежда".

8.4. Оценка материально-производственных запасов при отпуске в производство и ином выбытии производится по средней себестоимости.

8.5. Учет товарно-материальных запасов ведется по индивидуальному методу.

Оценка материально-производственных запасов по средней себестоимости производится по каждому номенклатурному номеру запасов путем определения фактической себестоимости материала в момент его отпуска (скользящая оценка), при этом в расчет средней оценки включаются количество и стоимость материалов на начало месяца и все поступления до момента отпуска.

8.6. Учет топлива на технологические нужды производить в соответствии с методическими указаниями по организации учета топлива на тепловых электростанциях РД 34.09.105-96.

Отпуск технологического топлива на производство, издержки обращения и передача по внутризаводскому обороту, производится по средней скользящей оценке.

На филиале, где используется газ, который не складывается, полученный газ списывается в производство в момент прихода.

Количество поставленного газа определяется по контрольно-измерительным приборам Поставщика, установленным на распределительных газопроводах. Учет поставленного газа в количественном выражении, согласно заключенному договору.

Стоимость расхода газа на производство принимается по ценам, указанным в товарной накладной на отпуск газа с учетом платы за снабженческо-сбытовые услуги и транспортного тарифа.

Расход топлива на производство производится на основании акта о движении и остатках топлива, составленного производственно-техническим отделом и утвержденным директором или главным инженером филиала.

8.7. При осуществлении торговой деятельности, затраты по заготовке и доставке товаров до центральных складов (баз), производимые до момента их передачи в филиалы или в продажу, включаются в состав расходов на продажу (коммерческие расходы). Товары, приобретенные для продажи, учитываются по покупным ценам.

При осуществлении розничной торговли производится оценка приобретенных товаров по продажной стоимости с применением счета 42 "Торговая наценка".

8.8. Материально-производственные запасы, не принадлежащие ОАО "ОГК-4", но находящиеся в его пользовании или распоряжении в соответствии с условиями договора, принимаются к учету в оценке, предусмотренной в договоре, и отражаются на забалансовых счетах.

8.9. Инвентарь, инструмент, хозяйственные принадлежности, спецодежда со сроком службы менее года, учитываются в составе материально-производственных запасов на счете 10 "Материалы".

При передаче спецодежды сроком использования до года в эксплуатацию ее стоимость списывается на затраты производства (основное, вспомогательное, обслуживание) по статье "Охрана труда".

Стоимость специальной одежды сроком использования свыше года списывается на затраты линейным способом, исходя из срока полезного использования.

С целью усиления финансового контроля за расходованием материальных ценностей, дальнейший учет по материально-ответственным лицам осуществляется в количественном выражении, по установленным нормам для каждого вида спецодежды.

8.10. Прочая готовая продукция отражается в балансе по фактической производственной себестоимости.

8.12. Затраты на оплату процентов по заемным средствам на приобретение материально-производственных запасов, произведенные до принятия указанных запасов к учету, включаются в стоимость запасов, а после принятия относятся на прочие расходы.

9. Расходы будущих периодов

9.1. Расходы, произведенные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, учитываются в бухгалтерском учете и отражаются в балансе отдельной строкой, как расходы будущих периодов.

К расходам будущих периодов относятся следующие затраты:

- расходы по оплате отпусков, относящиеся к будущим отчетным периодам;
- платежи по добровольному и обязательному страхованию имущества, ответственности и работников;
- затраты по приобретению копий программных продуктов для ЭВМ;
- расходы по приобретению лицензий на осуществление отдельных видов деятельности;
- иные расходы, относящиеся к будущим отчетным периодам.

9.2. Расходы будущих периодов списываются равномерно в течение периода, к которому они относятся. Продолжительность такого периода определяется в момент принятия расходов будущих периодов к бухгалтерскому учету. Срок по расходам будущих периодов, по которым срок полезного использования не определен, устанавливается комиссией.

9.3. Резервы на предстоящую оплату отпусков работникам, на выплату ежегодного вознаграждения за выслугу лет, на выплату вознаграждения по итогам работы за год, на ремонт и прочие резервы на покрытие иных непредвиденных затрат не создаются.

9.4. Аналитический учет расходов будущих периодов ведется по видам расходов на счете 97 "Расходы будущих периодов".

10. Учет расчетов, прочие активы и пассивы

10.1. Дебиторская задолженность покупателей учитывается в сумме оказанных услуг, выполненных работ, отгруженной продукции по обоснованным ценам и установленным тарифам. Расчеты с прочими дебиторами отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами.

Дебиторская задолженность представляется как краткосрочная, если срок погашения ее не более 12 месяцев после отчетной даты. Остальная дебиторская задолженность представляется как долгосрочная. При этом исчисление указанного срока осуществляется, начиная с первого числа календарного месяца, следующего за месяцем, в котором этот актив был принят к бухгалтерскому учету. Прочие активы оцениваются по фактическим затратам на момент их принятия к учету.

10.2. Долгосрочная кредиторская и дебиторская задолженность, погашение которой предполагается в течение 12 месяцев после отчетной даты, переводится в разряд краткосрочной.

10.3. По итогам проводимой инвентаризации общество вправе создать резерв сомнительных долгов. Резерв создается на сумму дебиторской задолженности, признанной сомнительной. Сомнительной задолженностью признается задолженность, возникшая в связи с реализацией товаров, выполнением работ, оказанием услуг, в случае если эта задолженность не погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена залогом, поручительством, банковской гарантией. Неиспользованный остаток резерва переносится на следующий отчетный период.

Размер резерва определяется исходя из каждого конкретного случая на основании объективной информации о платежеспособности дебитора.

10.4. Прочие активы Общества и его филиалов оцениваются по фактическим затратам на момент их принятия к учету.

11. Кредиты и займы

11.1. Кредиторская задолженность по полученным кредитам и займам учитывается и отражается в отчетности с учетом причитающихся на конец отчетного периода процентов. Начисленные суммы процентов учитываются обособленно.

11.2. Проценты по полученным займам и кредитам признаются расходами того периода, в котором они произведены, за исключением той их части, которая подлежит включению в стоимость инвестиционного актива (объектов основных средств, имущественных комплексов и других аналогичных активов, требующих большого времени и затрат на приобретение и (или) строительство). Включение в текущие расходы процентов по займам и кредитам осуществляется в сумме причитающихся платежей согласно заключенным организацией договорам, независимо, от того, в какой форме и когда фактически производятся указанные платежи.

Проценты по полученным займам и кредитам, непосредственно относящимся к приобретению и (или) строительству инвестиционного актива, должны включаться в стоимость этого актива и погашаться посредством начисления амортизации. Включение процентов по полученным займам и кредитам в первоначальную стоимость инвестиционного актива прекращается с момента принятия актива к бухгалтерскому учету в качестве объекта основных средств.

11.3. Перевод долгосрочной задолженности по полученным займам и кредитам в краткосрочную не производится, даже если по условиям договора займа и (или) кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней.

12. Государственная помощь

12.1. Бухгалтерский учет государственной помощи осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Учет государственной помощи, ПБУ 13/2000", утвержденным приказом Минфина РФ от 16 октября 2000 г. № 92н.

12.2. Указанное Положение применяется в отношении подлежащих признанию в бухгалтерском учете предоставленных бюджетных средств.

12.3. Порядок учета бюджетных средств не зависит от вида предоставляемых ресурсов, а также способа их предоставления и осуществляется в соответствии п. 9, п. 12 и п. 14 ПБУ 13/2000.

13. Резервы предстоящих расходов и платежей.

13.1. На предстоящую оплату отпусков работникам общества, на капитальный ремонт основных средств общество резервов не создает.

14. Доходы общества

14.1. Учет доходов ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету ПБУ 9/99, утвержденного Приказом Минфина РФ от 06.05.99 № 32Н.

14.2. Бухгалтерский учет доходов от обычных видов деятельности (при реализации продукции, товаров, выполненных работ, оказанных услуг) ведется на балансовом счете 90.

Доходами от обычных видов деятельности считаются:

- производство электроэнергии;
- производство тепловой энергии;
- передачу тепловой энергии в сетях;
- химочищенная вода
- выработка и реализация воды;
- реализация кислорода;
- сдача имущества в аренду
- прочие виды промышленной продукции, услуг;
- реализация продукции общественного питания.
- розничная торговля;
- прочие виды непромышленных работ, услуг.

14.3. Прочими доходами являются:

- доходы от участия в уставных капиталах других организаций;
- доходы от участия в простом товариществе и превышение стоимости возвращаемого имущества ранее переданного в простое товарищество, доходы от совместной деятельности;
- от продажи основных средств и иных активов;
- проценты, полученные за предоставление денежных средств в пользование, а так же проценты за пользование банком денежными средствами, находящимися на счете в этом банке;
- поступление от операций с тарой;
- поступление от предоставления в пользование прав на результаты интеллектуальной деятельности и приравненные к ним средства индивидуализации;
- переуступка права требования;
- штрафами, пенями, неустойками за нарушение условий договоров;
- безвозмездное получение имущества;
- прибыль прошлых лет;
- суммы кредиторской задолженности и депонированная задолженность, по которым истек срок исковой давности (на основании распоряжения (приказа) руководителя обособленного подразделения, согласованного с ОАО "ОГК-4")
- курсовые разницы
- результаты инвентаризации имущества;
- стоимость материальных средств полученных от списания основных средств;
- возмещение ущерба;
- поступления, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии и т.п.) стоимость материальных ценностей, остающихся от списания непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию активов и т.п. согласно п.9 ПБУ 9/99.
- другие.

14.4. Доходы от реализации товаров (работ, услуг) признаются на день перехода права собственности на товары покупателям, результатов выполненных работ или возмездного оказания услуг заказчиком, определенным в соответствии с условиями заключенных договоров. Переход прав собственности на электрическую и тепловую энергию происходит в момент ее отпуска потребителю.

14.5. В случае реализации товаров через комиссионера доходы от реализации признаются на дату реализации, указанную в отчете комиссионера (агента) о реализации.

15. Расходы общества.

15.1. Учет расходов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Расходы организации" ПБУ 10/99, утвержденных Приказом Минфина РФ от 30.12.1999г. № 107н, от 30.03.2001г. № 27н.

15.2. Затраты на производство продукции отражаются в бухгалтерском учете в том отчетном периоде, когда они произведены. В том же периоде затраты на производство признаются себестоимостью реализованной продукции в отчете о финансово-хозяйственной деятельности.

Учет затрат на производство продукции ведется по следующим признакам:

- по видам деятельности;
- по статьям затрат;

- по калькуляционным статьям;
- по центрам возникновения затрат (отделам);
- по видам затрат.

В бухгалтерском учете обеспечивается внутреннее разделение учета затрат по следующим видам деятельности:

- производство электроэнергии;
- производство тепловой энергии;
- передача тепловой энергии в сетях;
- химочищенная вода
- выработка и реализацию воды;
- реализацию кислорода;
- сдача имущества в аренду
- прочие виды промышленной продукции, услуг;
- реализацию продукции общественного питания.
- розничную торговлю;
- прочие виды непромышленных работ, услуг.

К калькуляционным статьям относятся затраты:

- Топливо на технологические нужды
- Вода на технологические нужды
- Основная оплата труда производственных рабочих
- Дополнительная оплата труда производственных рабочих
- Отчисления на социальные нужды производственных рабочих, в т.ч. отчисления в пенсионный фонд
- Амортизация производственного оборудования
- Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования
- Расходы по подготовке и освоению производств (пусковые расходы)
- Цеховые расходы
- Общехозяйственные расходы

При отнесении затрат к статьям калькуляций необходимо руководствоваться "Инструкцией по планированию, учету и калькулированию себестоимости электрической и тепловой энергии..." Министерства энергетики и электрофикации СССР № 39/4 от 18.03.1970 г.

По центрам возникновения затрат (отделам) – в разрезе подразделений (управление, отделов и т.д.) согласно организационной структуре общества.

По видам затрат:

- Затраты, принимаемые для целей налогообложения
- Затраты, не принимаемые для целей налогообложения

Для формирования полной себестоимости продукции используются бухгалтерские счета: 20 "Основное производство", 23 "Вспомогательное производство", 25 "Общепроизводственные расходы", 26 "Общехозяйственные расходы", 29 "Обслуживающие производства и хозяйства".

Полная себестоимость видов продукции определяется ежемесячно в целом по организации как стоимостная оценка используемых в процессе производства видов продукции, природных ресурсов, сырья, материалов, топлива, энергии, основных фондов, трудовых ресурсов, а также других затрат на ее производство и реализацию, произведенные всеми подразделениями ОАО "ОГК-4".

15.3. При калькулировании себестоимости все затраты между двумя видами энергии (тепловой, электрической) распределяются пропорционально расходу условного топлива на выработку определенного вида энергии.

В случае нахождения ГРЭС в резерве в течение полного месяца затраты распределяются между производством тепловой и электрической энергии прямо пропорционально расходу условного топлива на выработку определенного вида энергии за период с начала года до месяца, предшествующему переводу ГРЭС в резерв.

Приобретение покупной энергии учитывается на счете 41 "Товары".

Затраты на текущий и капитальный ремонт включаются в расходы того отчетного периода, в котором они произведены.

Затраты по ремонтам подрядным способом относятся на вид деятельности, в котором участвует ремонтируемое основное средство.

15.4. На счете 23 "Вспомогательные производства" отражаются расходы, связанные непосредственно с выпуском продукции, выполнением работ и оказанием услуг, а также расходы, связанные с управлением и обслуживанием вспомогательных производств (содержание транспортного хозяйства, ремонтная деятельность (хозяйственный способ), водоснабжение, химводоочистка, прочие вспомогательные производства).

Аналитический учет затрат вспомогательных производств ведется в разрезе

- статей затрат;
- калькуляционных статей;
- центров возникновения затрат;
- видов затрат

По кредиту счета 23 "Вспомогательные производства" отражаются суммы фактической себестоимости завершенной производством продукции, выполненных работ и оказанных услуг.

Эти суммы списываются со счета 23 "Вспомогательные производства" в дебет счетов в разрезе аналитических статей:

20 "Основное производство" - при отпуске продукции (работ, услуг) основному производству;

25 "Общепроизводственные расходы" - при отпуске продукции (работ, услуг) на общепроизводственные расходы,

26 "Общехозяйственные расходы" - при отпуске продукции (работ, услуг) на общехозяйственные расходы,

10 "Материалы" – при производстве запчастей, тары и т.д.

Аналитический учет ремонтной деятельности хозяйственным способом ведется на счете 23 в разрезе инвентарных номеров основных средств – объектов ремонта.

Закрытие счета 23 по ремонтной деятельности осуществляется исходя из назначения использования ремонтируемого объекта основных средств – на счета 20 "Основное производство", 23 "Вспомогательное производство" (при ремонте автотранспорта и прочих объектов вспомогательного производства), 25 "Общепроизводственные расходы", 26 "Общехозяйственные расходы", 29 "Обслуживающие производства и хозяйства".

15.5. На счете 25 "Общепроизводственные расходы" учитываются затраты по обслуживанию основных и вспомогательных производств (заработная плата аппарата управления цехом, отчисления, амортизация и затраты по содержанию и ремонту зданий общецехового назначения, прочие расходы общепроизводственного назначения).

Аналитический учет общепроизводственных расходов ведется в разрезе:

- статей затрат;
- калькуляционных статей;
- центров возникновения затрат;
- видов затрат

При закрытии счета 25 "Общепроизводственные расходы" накопленные затраты в разрезе центров возникновения затрат (отделов) относятся в дебет счетов:

- 23 "Вспомогательное производство" – по автотранспортному цеху
- 20 "Основное производство" – по затратам прочих цехов. При распределении затрат между производством тепло- и электроэнергией общепроизводственные расходы тех цехов, которые заняты в производстве конкретного вида энергии, относятся на счет 20 (виды деятельности - производство электроэнергии, производство тепловой энергии в полном объеме). Общепроизводственные затраты тех цехов, которые заняты в производстве обеих видов энергии, распределяются между производством тепловой и электрической энергии прямо пропорционально расходу условного топлива на выработку определенного вида энергии.

15.6. На счете 26 "Общехозяйственные расходы" отражаются расходы для нужд управления, не связанные непосредственно с производственным процессом: административно-управленческие расходы; содержание общехозяйственного персонала, не связанного с производственным процессом; амортизационные отчисления и расходы на ремонт основных средств управленческого и общехозяйственного назначения; арендная плата за помещения общехозяйственного назначения; расходы по оплате информационных, аудиторских, консультационных и т.п. услуг; другие аналогичные по назначению управленческие расходы.

Аналитический учет общепроизводственных расходов ведется в разрезе:

- статей затрат;
- центров возникновения затрат (отделам);
- видов затрат

Общехозяйственные расходы филиалов распределяются в отчетном периоде на затраты на производство соответствующих видов продукции (в дебет счета 20 "Основное производство") в разрезе статей и видов затрат пропорционально затратам на эти виды продукции.

Общехозяйственные расходы исполнительного аппарата распределяются прямо пропорционально затратам филиалов на производство электрической энергии, производство и транспорт тепловой энергии.

15.7. На счете 29 "Обслуживающие производства и хозяйства" отражаются затраты на содержание объектов непромышленного характера, состоящих на балансе организации, деятельность которых не связана с производством продукции (ЖКХ, детские, спортивные учреждения, столовые и т.д.).

Счет 29 "Обслуживающие производства и хозяйства" относится в дебет счета 90 "Продажи" (при оказании

работ и услуг на сторону).

15.8. Резервы предстоящих расходов и платежей не создаются.

15.9. Затраты по сдаче имущества в аренду отражаются в бухгалтерском учете в том отчетном периоде, когда они произведены. В том же периоде затраты по сдаче имущества в аренду признаются расходами в отчете о финансово-хозяйственной деятельности.

15.10. Прочими расходами являются:

- расходы от реализации основных средств;
- расходы от реализации ТМЦ;
- расходы от реализации нематериальных активов
- расходы от реализации ценных бумаг;
- расходы от списания и безвозмездной передачи основных средств;
- расходы по продаже квартир;
- расходы от продажи ценных бумаг;
- продажа векселей;
- расходы от долевого участия в других организациях;
- расходы по договорам уступки права требования;
- содержание производственных объектов, находящихся на консервации;
- проценты, уплаченные по договорам кредита, займа, банковского счета;
- проценты, уплаченные по векселям;
- услуги кредитных организаций;
- штрафы, уплаченные за нарушение хоздоговоров;
- пени, уплаченные за нарушение хоздоговоров;
- неустойки, уплаченные за нарушение хоздоговоров;
- возмещение убытков, ущерба сторонним организациям;
- убытки прошлых лет;
- дебиторская задолженность безнадежных дебиторов (истекший срок исковой давности, ликвидация юридического лица-дебитора, признание дебитора банкротом);
- резерв по сомнительным долгам;
- курсовые разницы;
- выплаты социального характера;
- расходы по содержанию объектов соцкультбыта, жилищно-коммунального хозяйства, детских дошкольных учреждений согласно договоров и предусмотренной сметы;
- расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии и т.п.);
- другие.

15.13. Использование прибыли организации, остающейся в ее распоряжении после начисления налога на прибыль, утверждается общим собранием акционеров.

16. Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы.

16.1. Бухгалтерский учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы осуществляется в соответствии с ПБУ 17/02, утвержденным приказом Минфина России от 19.11.2002 № 115н.

16.2. Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы, результаты которых используются в производстве продукции (при выполнении работ, оказании услуг) либо для управленческих нужд, производится на счете 04 "Нематериальные активы" в корреспонденции с кредитом счета 08 "Вложения во внеоборотные активы".

16.3. Аналитический учет ведется по каждому инвентарному объекту: выполненной научно-исследовательской, опытно-конструкторской или технологической работе, результаты которой самостоятельно используются в производстве.

16.4. Списание расходов по каждому объекту НИОКР производится линейным способом.

16.5. Срок списания расходов по объекту НИОКР, которые дали положительный результат, определяется комиссиями Общества и его филиалов исходя из ожидаемого срока использования НИОКР, в течение которого Общество будет получать экономические выгоды (доход).

17. Обороты внутри общества

17.1. Финансово-хозяйственные взаимоотношения филиалов регулируются Положением о филиале. Бухгалтерский баланс филиала является незаконченным, данные его входят в сводный баланс общества.

17.2. Прибыль и убытки, полученные филиалами, ежемесячно передаются через счета "Внутрихозяйственных расчетов" субсчет 79.02, с целью формирования балансовой прибыли по обществу в целом.

18. События после отчетной даты

18.1. ОАО "ОГК-4" отражает в бухгалтерской отчетности события после отчетной даты, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или на результаты деятельности Организации и которые имели место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за отчетный год.

18.2. События после отчетной даты отражаются в бухгалтерской отчетности путем уточнения данных о соответствующих активах, обязательствах, капитале, доходах и расходах Организации, либо путем раскрытия соответствующей информации в пояснительной записке.

18.3. Для оценки в денежном выражении последствий события после отчетной даты составляется соответствующий расчет и обеспечивается подтверждение такого расчета. Расчет составляется отделом (службой), к которому, в соответствии с выполняемыми функциями, относится событие.

19. Условные факты хозяйственной деятельности

19.1. В бухгалтерской отчетности ОАО "ОГК-4" отражаются условные факты хозяйственной деятельности, в отношении последствий которых и вероятности их возникновения в будущем существует неопределенность.

19.2. К условным фактам относятся:

- незавершенные на отчетную дату судебные разбирательства;
- незавершенные на отчетную дату разногласия с налоговыми органами по платежам в бюджет;
- поручительства и другие виды обеспечения обязательств, выданные в пользу третьих лиц, сроки исполнения по которым не наступили;
- дисконтированные векселя, срок погашения которых не наступил;
- другие аналогичные факты.

19.3. Условные убытки, отражаются в синтетическом и аналитическом учете заключительными оборотами отчетного периода до утверждения годового бухгалтерского отчета.

Расчет убытка (прибыли) выполняется в соответствии с рекомендациями, изложенными в ПБУ 8/98. Расчет составляется отделом, к которому, в соответствии с выполняемыми функциями, относится условный факт хозяйственной деятельности.

20. Информация об аффилированных лицах

20.1. Отражение в бухгалтерской отчетности информации об аффилированных лицах осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Информация об аффилированных лицах ПБУ 11/2000", утвержденным приказом Минфина РФ от 13 января 2000 г. № 5н, с изменениями, утвержденными приказом Минфина РФ от 30.03.2001г. № 27н

20.2. ОАО "ОГК-4" включает в пояснительную записку, входящую в состав бухгалтерской отчетности, в виде отдельного раздела информацию об аффилированных лицах. При этом указанные данные не применяются при формировании отчетности для внутренних целей, а также отчетности, составляемой для государственного статистического наблюдения и для кредитной организации, либо иных специальных целей.

20.3. Перечень аффилированных лиц, информация о которых раскрывается в бухгалтерской отчетности, устанавливается Обществом самостоятельно, исходя из содержания отношений между ним и аффилированным лицом с учетом соблюдения требования приоритета содержания перед формой.

21. Информация по прекращаемой деятельности

21.1. Порядок раскрытия информации по прекращаемой деятельности, в том числе вследствие реорганизации общества (в случае разделения, выделения) осуществляется в бухгалтерской отчетности в соответствии с ПБУ 16/02, утвержденным приказом Минфина РФ от 02.08.2001г. №60н.

22. Налоговый учет

22.1. Организация налогового учета

ОАО "ОГК-4" исчисляет и уплачивает налоги и сборы в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, законодательством субъектов Российской Федерации о налогах и сборах, нормативными правовыми актами органов местного самоуправления о налогах и сборах.

Формирование налоговой базы, ведение регистров (форм) налогового учета, составление налоговой отчетности по налогам и сборам, уплачиваемых централизованно ОАО "ОГК-4" осуществляет бухгалтерия ОАО "ОГК-4" на основании данных бухгалтерского учета и отчетности и данных, предоставляемых другими отделами и филиалами ОАО "ОГК-4".

Налоговая отчетность филиалов по налогу на прибыль и НДС является внутренней отчетностью и подлежит передаче в бухгалтерию исполнительного аппарата для составления налоговой отчетности организации в целом.

Формирование налоговой базы, составление и сдача налоговой отчетности по единому социальному налогу, налогу на доходы физических лиц, транспортному налогу, водному налогу производится непосредственно филиалами Общества.

Филиалы представляют в исполнительный аппарат составленные декларации по налогу на добычу полезных ископаемых и налогу на имущество.

Порядок составления налоговой отчетности, формы регистров налогового учета и порядок их ведения, порядок формирования налоговой базы, расчета и уплаты налогов и сборов регулируется настоящим Положением об учетной политике, а также внутренними документами о порядке исчисления и уплаты отдельных налогов и сборов, основанными на действующем законодательстве и утверждаемыми ОАО "ОГК-4".

Налоговый учет ведется с использованием регистров налогового учета, составленных в виде специальных форм на бумажных носителях и в электронном виде.

По налогам и сборам, уплачиваемым централизованно, учет расчетов ведется в разрезе соответствующих обособленных подразделений, уровней бюджетов и видов задолженности.

Изменения в налоговую часть учетной политики ОАО "ОГК-4" вносятся при изменении порядка учета отдельных хозяйственных операций и (или) объектов в целях налогообложения в случае изменения законодательства или применяемых методов учета, а также, если ОАО "ОГК-4" начало осуществлять новые виды деятельности.

Налоговая часть учетной политики является обязательной для обособленных подразделений ОАО "ОГК-4".

С целью обеспечения достоверности, полноты и своевременности расчетов организации по налогам и сборам бухгалтерией исполнительного аппарата ОАО "ОГК-4" и филиалами по месту исполнения обязанностей налогоплательщика проводится ежеквартальная сверка расчетов с бюджетом.

22.2. Ответственность за ведение налогового учета и составление деклараций

Ответственность за правильность исчисления налогов и сборов, начисляемых и уплачиваемых ОАО "ОГК-4", несет генеральный директор и главный бухгалтер.

Ответственность за правильность расчета налогов и сборов, начисляемых филиалами, а также за составление декларации по НДС, обороты по которой передаются через счет 79 "Внутрихозяйственные расчеты", и регистров налогового учета, несут руководители и главные бухгалтера соответствующих филиалов.

Порядок документооборота, связанного с налоговым учетом, сроки подготовки и представления документов (регистров, справок), необходимых для исчисления налоговой базы и расчета налогов и сборов, а также ответственность за своевременное и правильное составление указанных документов регламентируется отдельными внутренними распорядительными документами ОАО "ОГК-4", утвержденными в установленном порядке.

22.3. Расчеты с бюджетом

Учет расчетов по налогам и сборам ведется на счетах бухгалтерского учета непрерывно нарастающим итогом отдельно по каждому налогу и сбору, в разрезе уровней бюджетов (федеральный, бюджет субъекта РФ, местный бюджет), а также в разрезе вида задолженности (недоимка по основной сумме налога или сбора, пени, штрафы, недоимка по реструктуризированной сумме налога или сбора, пени, штрафы).

По налогам и сборам, уплачиваемым централизованно Исполнительным аппаратом в бюджеты по месту нахождения филиалов, учет расчетов ведется в Исполнительном аппарате в разрезе соответствующих филиалов, уровней бюджетов и видов задолженности.

22.4. Налоговый учет налога на прибыль

Общество применяет единую систему организации, способы и формы ведения налогового учета для целей налога на прибыль на основании главы 25 Налогового кодекса РФ и настоящей учетной политики для целей налогообложения.

Общество исчисляет налоговую базу по итогам каждого отчетного (налогового) периода на основе данных налогового учета, если главой 25 Налогового кодекса РФ предусмотрен порядок группировки и учета объектов и хозяйственных операций для целей налогообложения, отличный от порядка группировки и отражения в бухгалтерском учете.

Общество допускает уточнение и расширение принципов, порядка и форм ведения налогового учета, изложенных в настоящей учетной политике для целей налогообложения, в течение налогового периода путем введения дополнительной аналитики, регистров и принципов обобщения информации, что должно способствовать более правильному раскрытию формирования налоговой базы.

Первичными документами для целей налогового учета служат первичные документы бухгалтерского учета.

В целях налогообложения принимается порядок признания доходов и расходов по методу начисления (ст.ст. 271, 272 НК РФ).

22.4.1 Налоговый учет доходов от реализации

Доходы от реализации товаров (работ, услуг) признаются на день перехода права собственности на товары покупателем, результатов выполненных работ заказчиком, возмездного оказания услуг, определенный в соответствии с условиями заключенных договоров.

Доходы от сдачи имущества в аренду, носящие регулярный характер и отражаемые в бухгалтерском учете и отчетности как выручка от реализации по строке 010 "Отчета о прибылях и убытках", признаются в налоговом учете доходами от реализации услуг. Расходы, связанные со сдачей соответствующего имущества в аренду, признаются в целях налогового учета расходами от реализации услуг.

Доходы от сдачи имущества в аренду отражаются в налоговом учете в сумме, причитающейся к оплате за отчетный (налоговый) период в соответствии с условиями заключенных договоров, с учетом принципа равномерного и пропорционального формирования доходов и расходов. Указанные доходы признаются в налоговом учете на день их отражения в бухгалтерском учете, но не позднее последней даты месяца, к которому они относятся.

Для целей налогообложения доходы от реализации основных средств и иного имущества (за исключением ценных бумаг, доход от реализации которых, определяется в порядке, установленном НК РФ) учитываются на основании данных бухгалтерского учета, за вычетом сумм налогов.

При реализации или ином выбытии ценных бумаг стоимость выбывших ценных бумаг списывается по стоимости единицы.

22.4.2 Налоговый учет расходов, связанных с производством и реализацией.

Расходы, связанные с производством и реализацией, подразделяются на прямые и косвенные.

К прямым расходам относятся:

- материальные расходы, предусмотренные п.п.1 и 4 п.1 ст.254 НК РФ;
- расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе производства товаров, выполнении работ, оказания услуг, а также начисленные на них суммы единого социального налога и расходы на обязательное пенсионное страхование, направленное на финансирование страховой и накопительной части трудовой пенсии;
- амортизационные отчисления по основным средствам, используемым при производстве товаров (работ, услуг).

Прямые расходы, относящиеся к конкретному виду деятельности (в том числе расходы на оплату труда работников, занятых в конкретном виде деятельности, амортизации основных фондов, используемых в конкретном виде деятельности) в целях налогового учета включаются в расходы по соответствующему виду деятельности в порядке, принятом ОАО "ОГК-4" для целей бухгалтерского учета таких расходов.

Прямые расходы, которые не могут быть отнесены к одному конкретному виду деятельности (в том числе расходы на оплату труда работников, которые не могут быть отнесены к конкретному виду деятельности, амортизация основных фондов, используемых одновременно в нескольких видах деятельности), распределяются по видам деятельности в целях налогового учета в порядке, принятом ОАО "ОГК-4" для распределения аналогичных статей расходов в бухгалтерском учете.

Все расходы, связанные с производством и реализацией, не включаемые в состав прямых расходов, считаются косвенными. Косвенные расходы включают расходы на ремонт основных средств, на освоение природных ресурсов, расходы на НИОКР, расходы на добровольное и обязательное страхование имущества и иные расходы в соответствии с НК РФ. Состав затрат, включаемых в указанные статьи

косвенных расходов, определяется в порядке, принятом ОАО "ОГК-4" для целей бухгалтерского учета аналогичных расходов с учетом предельных норм и нормативов, установленных НК РФ для отдельных статей расходов.

Косвенные расходы не распределяются в целях налогового учета по видам деятельности, а в полной сумме списываются на уменьшение доходов отчетного (налогового) периода.

В целях налогообложения осуществляется обособленный учет доходов и расходов обслуживающих производств (объектов жилищно-коммунальной и социально-культурной сферы), в соответствии со ст. 275.1 НК РФ. Убыток по объектам обслуживающих производств и хозяйств, полученный в предыдущих налоговых периодах при наличии достаточной прибыли текущего отчетного (налогового) периода, также полученной от осуществления деятельности, связанной с использованием объектов обслуживающих производств и хозяйств, организация вправе погасить в полной сумме.

Учет расходов на оплату труда

В расходы на оплату труда включаются любые начисления работникам в денежной и (или) натуральной формах, стимулирующие начисления и надбавки, компенсационные начисления, связанные с режимом работы или условиями труда, премии и единовременные поощрительные начисления, расходы, связанные с содержанием этих работников, предусмотренные нормами законодательства Российской Федерации, трудовым договором, заключенным с работником, и (или) коллективным договором, согласно требованиям, установленным ст. 255 НК РФ и п.п. 21-29, 37-38 ст. 270 НК РФ.

Расходы на оплату отпусков учитываются для целей налогообложения в том периоде, к которому относятся оплачиваемые дни отпуска работника. Таким образом, в момент отражения расходов на оплату труда в бухгалтерском учете в составе затрат на счетах 20, 23, 25, 26, 29, 44 они признаются таковыми и в налоговом учете.

Расходы на страхование работников признаются в соответствии с требованиями ст.ст. 255, 272 НК.

Расходы по обязательному и добровольному страхованию (негосударственному пенсионному обеспечению) признаются в качестве расхода равномерно в течение срока действия договора пропорционально количеству календарных дней действия договора в отчетном периоде.

При пролонгации договора страхования, и/или внесении изменений в такой договор, предусматривающих изменение размера страховой премии, такие изменения для целей налогообложения учитываются следующим образом. Пересчет за предыдущие периоды, за которые был произведен расчет сумм расходов на страхование, не производится. С момента начала действия договора по новым условиям сумма страховой премии, приходящаяся на оставшийся период действия договора, рассчитывается как разница между суммой премии по новым условиям и суммой, приходящейся на прошедший период действия договора по прежним условиям.

Общество считает, что расходы организации на выплату вознаграждения членам совета директоров не являются расходами, относящимися к производственной деятельности предприятия, и поэтому не могут быть отнесены в уменьшение облагаемой базы при исчислении налога на прибыль, на основании п.3 ст. 236 НК РФ такие выплаты не облагаются ЕСН.

Согласно п.21 ст.270 НК РФ расходы на выплату премий к профессиональным праздникам, к 23 февраля, к 8 марта, к юбилейным датам сотрудников, в связи с выходом на пенсию, вознаграждение работников, удостоенных почетных званий, почетных грамот, благодарностей и т.п. не учитываются при определении налоговой базы по налогу на прибыль.

Материальная помощь в соответствии с п. 23 ст. 270 НК РФ также не относится на расходы в целях налогообложения прибыли.

Налоговый учет движения материалов и материальных расходов

Стоимость материально-производственных запасов, включаемых в материальные расходы, определяется исходя из цен их приобретения (без учета сумм налогов, подлежащих вычету либо включаемых в расходы в соответствии с НК РФ), включая комиссионные вознаграждения посредническим организациям, ввозные таможенные пошлины и сборы, расходы на транспортировку и иные затраты, связанные с их приобретением.

Стоимость материально-производственных запасов в виде излишков, выявленных в ходе инвентаризации, и (или) имущества, полученного при демонтаже или разборке выводимых из эксплуатации основных средств, определяется как сумма налога, исчисленная с дохода предусмотренного пунктами 13 и 20 ст. 250 НК РФ.

Стоимость материально-производственных запасов, полученных безвозмездно, не участвует в формировании расходов налоговой базы при списании этих запасов.

При списании всех видов товарно-материальных ценностей, сырья и материалов, используемых при производстве продукции, выполнении работ, оказании услуг применяется метод оценки по средней стоимости.

Датой осуществления указанных расходов считается дата их передачи в производство. При реализации покупных товаров доходы от таких операций уменьшаются на стоимость приобретения данных товаров, определяемой методом оценки по средней себестоимости.

Основные средства и нематериальные активы.

Амортизируемым имуществом признается имущество, по которому соблюдаются следующие условия:

- имущество принадлежит обществу на праве собственности;
- используется для извлечения дохода;
- со сроком полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью более 10 000 рублей.

В целях налогообложения обеспечивается отдельный учет затрат, включаемых в первоначальную стоимость объектов амортизируемого имущества в бухгалтерском и налоговом учете, и затрат, не участвующих в формировании первоначальной стоимости объектов амортизируемого имущества по правилам налогового учета:

- процентов по заемным средствам (подлежат включению в состав внереализационных расходов);
- платежей за регистрацию прав на недвижимое имущество и землю, сделок с указанными объектами, платежей за предоставление информации о зарегистрированных правах, оплаты услуг уполномоченных органов и специализированных организаций по оценке имущества, изготовлению документов кадастрового и технического учета (инвентаризации) объектов недвижимости (подлежат включению в состав прочих расходов, связанных с производством и реализацией);
- курсовых разниц (подлежат включению в состав внереализационных доходов и расходов).
- таможенных пошлин, уплаченных при ввозе основного средства в Россию.

Срок полезного использования основных средств определяется организацией самостоятельно (в отдельных случаях на основании приказа генерального директора, в остальных случаях приемочной комиссией) на дату ввода в эксплуатацию данного объекта с учетом классификации основных средств согласно Постановлению Правительства Российской Федерации №1 от 01.01.2002г.

Для тех видов основных средств, которые не указаны в амортизационных группах, определяемых Правительством Российской Федерации, срок полезного использования устанавливается в соответствии с техническими условиями или рекомендациями организаций-изготовителей.

По приобретаемым объектам основных средств, бывшим в употреблении, срок полезного использования уменьшается на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущими собственниками.

Если срок фактического использования данных объектов основных средств у предыдущих собственников окажется равным или превышающим срок его полезного использования, определяемый классификацией основных средств, утвержденной Правительством РФ, срок полезного использования определяется самостоятельно исходя из требований техники безопасности и других факторов.

Основные средства, права на которые подлежат государственной регистрации в соответствии с законодательством РФ, включаются в состав соответствующей амортизационной группы с момента документально подтвержденного факта подачи документов на регистрацию указанных прав в соответствии с п. 8 ст. 258 НК РФ.

Убыток от реализации основных средств в налоговом учете включается равными долями в состав прочих расходов в течение срока, определяемого как разница между сроком полезного использования и сроком фактической эксплуатации до момента реализации.

По всем объектам основных средств применяется линейный метод начисления амортизации исходя из норм, исчисленных на основании сроков полезного использования, в соответствии со ст.259 Налогового кодекса РФ и Постановлением Правительства РФ от 01.01.02г. №1 "О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы".

По легковым автомобилям и пассажирским микроавтобусам, имеющим первоначальную стоимость соответственно более 300 тысяч рублей и 400 тысяч рублей, основная норма амортизации применяется со специальным коэффициентом 0,5.

Расходы на капитальные вложения в размере 10 % первоначальной стоимости основных средств (за исключением основных средств, полученных безвозмездно) и расходы, понесенные в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения, частичной ликвидации основных средств, суммы которых определяются в соответствии со статьей 257 настоящего Кодекса, включаются в состав расходов того отчетного (налогового) периода, на который приходится дата начала амортизации.

По амортизируемым объектам основных средств, используемым для работы в условиях агрессивной среды, повышенной сменности, может быть применен специальный коэффициент 2.

Капитальные вложения в арендованные объекты основных средств указанные в абзаце первом пункта 1 статьи 256 главы 25 НК РФ, амортизируются в следующем порядке:

- капитальные вложения, стоимость которых возмещается арендатору арендодателем, амортизируются арендодателем в порядке, установленном главой 25 НК РФ;
- капитальные вложения, произведенные арендатором с согласия арендодателя, стоимость которых не возмещается арендодателем, амортизируются арендатором в течение срока действия договора аренды исходя из сумм амортизации, рассчитанных с учетом срока полезного использования, определяемого для арендованных объектов основных средств в соответствии с Классификацией основных средств, утверждаемой Правительством Российской Федерации. По окончании договора аренды арендатор должен прекратить начисление амортизации неотделимых улучшений, если договор аренды не был пролонгирован.

У арендодателя неотделимые улучшения подлежат амортизации только при условии, что он произвел возмещение арендатору стоимости капитальных вложений.

В случае, если после реконструкции, модернизации или технического перевооружения объекта основных средств произошло увеличение срока его полезного использования, то срок полезного использования увеличивается на основании распорядительных документов ОАО "ОГК-4" в пределах сроков, установленных для той амортизационной группы, в которую было включено такое основное средство.

Расходы на ликвидацию выводимых из эксплуатации основных средств, включая суммы недоначисленной в соответствии с установленным сроком полезного использования амортизации, а также расходы по ликвидации объектов незавершенного строительства и иного имущества, монтаж которого незавершен в соответствии с п. 8 статьи 265 НК РФ, учитываются в целях налогообложения и включаются во внереализационные расходы.

Нематериальными активами признаются исключительные права на результаты интеллектуальной деятельности и иные объекты интеллектуальной собственности, используемые в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) или для управленческих нужд в течение периода более 12 месяцев.

Для признания нематериального актива необходимо наличие способности приносить экономические выгоды (доход), а также наличие надлежаще оформленных документов, подтверждающих существование самого нематериального актива и (или) исключительного права у налогоплательщика на результаты интеллектуальной деятельности (в том числе патенты, свидетельства, другие охранные документы, договор уступки (приобретения) патента, товарного знака).

При получении исключительных прав на НИОКР стоимость НИОКР формирует первоначальную стоимость нематериального актива.

Срок полезного использования объектов нематериальных активов определяется исходя из срока патента, свидетельства и из других ограничений сроков использования объектов интеллектуальной собственности в соответствии с законодательством Российской Федерации или применимым законодательством иностранного государства, а также исходя из полезного срока использования нематериальных активов, обусловленного соответствующими договорами.

Ко всем объектам нематериальных активов применяется линейный метод начисления амортизации.

Расходы на НИОКР

Расходы на научно-исследовательские и (или) опытно-конструкторские разработки признаются для целей налогообложения с учетом требований ст. 262 НК РФ, ст. 769 ГК РФ.

Расходы Общества на научные исследования и (или) опытно-конструкторские разработки, относящиеся к созданию новой или усовершенствованию производимой продукции (товаров, работ, услуг), в частности, расходы на изобретательство, осуществленные им самостоятельно или совместно с другими организациями (в размере, соответствующем его доле расходов), равно как на основании договоров, по которым он выступает в качестве заказчика таких исследований или разработок, признаются для целей налогообложения после завершения этих исследований или разработок (завершения отдельных этапов работ) и подписания сторонами акта сдачи-приемки. Данные расходы равномерно включаются Обществом в состав прочих расходов в течение одного года при условии использования указанных исследований и разработок в производстве и (или) при реализации товаров (выполнении работ, оказании услуг) с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором завершены такие исследования (отдельные этапы исследований).

Расходы Общества на научные исследования и (или) опытно-конструкторские разработки, осуществленные в целях создания новых или совершенствования применяемых технологий, создания новых видов сырья или материалов, которые не дали положительного результата, также подлежат включению в состав прочих расходов равномерно в течение одного года в размере фактически осуществленных расходов, в порядке, предусмотренном абзацем 2 п. 2 ст. 262 НК РФ. При этом разработками, не давшими положительного результата, признаются также разработки, прекращенные досрочно, когда становится ясно, что планируемые результаты не будут достигнуты.

Расходы при реализации (выбытии) ценных бумаг

К расходам, связанным с приобретением и реализацией (выбытием) ценных бумаг, относятся:

- расходы по оплате услуг специализированных организаций и иных лиц за консультационные, информационные и регистрационные услуги;
- вознаграждения, уплачиваемые посредникам (включая оплату услуг депозитариев, связанных с переходом права собственности) и вознаграждения, уплачиваемые организациям, обеспечивающим заключение и исполнение сделок;
- другие обоснованные и документально подтвержденные прямые расходы, непосредственно связанные с приобретением и реализацией ценных бумаг.

Расходы при реализации (или ином выбытии) процентных (купонных) ценных бумаг определяются исходя из цены приобретения ценной бумаги, затрат по приобретению, затрат на реализацию, суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной Обществом продавцу ценной бумаги. При этом в расход не включаются суммы накопленного процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.

Расходы при реализации (или ином выбытии) беспроцентных ценных бумаг определяются исходя из цены приобретения ценной бумаги, затрат по приобретению и реализации.

При реализации или ином выбытии ценных бумаг Общество списывает на расходы стоимость выбывших ценных бумаг, исходя из стоимости единицы.

При реализации (выбытии) ценных бумаг расходы, связанные с их приобретением учитываются в целях налогообложения в доле, приходящейся на реализованные (выбывшие) ценные бумаги.

Учет иных расходов, связанных с производством и реализацией.

Расходы на ремонт основных средств признаются для целей налогообложения в сумме фактических затрат в том отчетном (налоговом) периоде, в котором они были осуществлены. Расходы на ремонт основных средств учитываются на основе данных, отраженных в регистрах бухгалтерского учета.

Стоимость услуг (работ) сторонних организаций отражается в налоговом учете на основании и по дате документов (акты приема-передачи, а в случаях, когда акты приема-передачи не составляются – счета-фактуры, счета), предъявленные стороной, оказывающей услуги (выполняющей работы).

Расходы на страхование имущества признаются в соответствии с порядком, предусмотренным ст. 263 НК РФ.

Представительские расходы признаются для целей налогообложения с учетом требований п. 2 ст. 264 НК РФ, п. 42 ст. 270 НК РФ, пп. 5 п. 7 ст. 272 НК РФ.

Расходы на рекламу признаются для целей налогообложения с учетом требований пп. 28 п. 1, п. 4 ст. 264 НК РФ, п. 16, п. 44 ст. 270 НК РФ, пп. 2 п. 7, п. 2 ст. 272 НК РФ.

Расходы, связанные с предоставлением за плату во временное пользование и (или) временное владение и пользование имущества Общества считаются расходами от реализации (расходами, связанными с производством и реализацией).

Расходы в виде арендных (лизинговых) платежей за арендуемое (принятое в лизинг) имущество, иные аналогичные расходы отражаются в налоговом учете на день их отражения в бухгалтерском учете, но не позднее последней даты месяца, к которому они относятся с учетом принципа равномерного и пропорционального формирования доходов и расходов.

Расходы на содержание объектовых подразделений Государственной противопожарной службы, созданных на основе договоров с этими организациями учитываются в составе прочих расходов, связанных с производством и реализацией.

22.4.3. Налоговый учет внереализационных доходов и расходов

Для целей налогообложения учитываются курсовые разницы, рассчитываемые по правилам бухгалтерского учета и отраженные в регистрах бухгалтерского учета, с учетом положений п.11 ст.250 и п.5 ст.265 НК РФ.

Пересчет стоимости имущества и обязательств, выраженной в иностранной валюте, в рубли для целей налогообложения осуществляется по правилам бухгалтерского учета.

Доходы и расходы от купли-продажи иностранной валюты учитываются для целей налогообложения на основании данных бухгалтерского учета.

Для целей налогообложения расходы в виде процентов по кредитным и аналогичным договорам учитываются на основании данных бухгалтерского учета. В целях налогообложения обеспечивается обособленный учет расходов в виде процентов по кредитным и иным аналогичным договорам, учитываемых и не учитываемых при исчислении налоговой базы по налогу на прибыль.

Для целей налогообложения расходы в виде процентов по кредитным и иным аналогичным договорам учитываются в пределах ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, увеличенной в 1,1 раза, - при оформлении долгового обязательства в рублях и равной 15 процентам – по долговым обязательствам в иностранной валюте ст.269 НК РФ. Если в договоре не

предусмотрено изменение процентной ставки, то принимается ставка ЦБ на дату получения заемных средств и сохраняется на весь срок действия такого договора. По договорам, предусматривающим изменение процентной ставки, применяется ставка ЦБ, действующая на дату признания расходов в виде процентов. Расходы признаются на конец каждого отчетного периода.

Дополнительные расходы, непосредственно связанные с получением займов и кредитов, размещением заемных средств, включаются в состав затрат в том отчетном периоде, в котором были произведены.

Начисление доходов (проценты, дисконты) по заемным обязательствам отражаются в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления согласно заключенным договорам.

Общество не создает резервов на предстоящую оплату отпусков, ежегодного вознаграждения за выслугу лет, капитальный ремонт основных средств.

В целях налогообложения по итогам проводимой инвентаризации общество вправе создать резерв сомнительных долгов в конце отчетного (налогового) периода.

Сумма создаваемого резерва по сомнительным долгам не может превышать 10 процентов от выручки отчетного (налогового) периода, определяемой в соответствии со статьей Налогового Кодекса РФ. Списание долгов, признаваемых безнадежными в соответствии со статьей 266 Налогового Кодекса РФ, осуществляется за счет суммы созданного резерва. В случае, если сумма созданного резерва меньше суммы безнадежных долгов, подлежащих списанию, разница (убыток) подлежит включению в состав внереализационных расходов. Резерв создается по дебиторской задолженности, возникшей в связи с реализацией товаров, выполнением работ, оказанием услуг.

Размер резерва определяется исходя из каждого конкретного случая на основании объективной информации о платежеспособности дебитора.

В случае если инвентаризация дебиторской задолженности, проведение которой предусмотрено НК РФ, не проводилась, резерв за соответствующий (отчетный) налоговый период не создается.

22.4.4. Порядок признания расходов.

Для целей налогообложения в соответствии со ст.252 НК РФ расходами признаются обоснованные и документально подтвержденные затраты, а в случаях, предусмотренных статьей 265 настоящего Кодекса, убытки), осуществленные предприятием.

Под обоснованными расходами понимаются любые экономически оправданные затраты, направленные на получение дохода.

Под документально подтвержденными расходами понимаются затраты, по которым представлены документы, которые оформлены в соответствии с законодательством РФ, и (или) документы, которые косвенно подтверждают произведенные расходы, например, приказ о командировке, проездные документы, отчет о выполненной работе в соответствии с договором, дефектная ведомость и т.п.).

Расходы, принимаемые для целей налогообложения признаются таковыми в том отчетном (налоговом) периоде, к которому они относятся, независимо от времени фактической выплаты денежных средств и (или) иной формы их оплаты.

Расходы, которые не могут быть непосредственно отнесены на затраты по конкретному виду деятельности, распределяются пропорционально доле соответствующего дохода в суммарном объеме всех доходов налогоплательщика.

Датой осуществления внереализационных и прочих расходов признается,

- дата начисления налогов (сборов) - для расходов в виде сумм налогов (авансовых платежей по налогам), сборов и иных обязательных платежей;

- дата начисления - для расходов в виде сумм отчислений в резервы, признаваемые расходом;

- дата предъявления документов, служащих основанием для произведения расчетов:

в виде сумм комиссионных сборов;

в виде расходов на оплату сторонним организациям за выполненные ими работы (предоставленные услуги);

в виде арендных (лизинговых) платежей за арендуемое (принятое в лизинг) имущество;

в виде иных подобных расходов;

- дата утверждения авансового отчета - для расходов:

на командировки;

на содержание служебного транспорта;

на представительские расходы;

на иные подобные расходы;

- последнее число текущего месяца - по расходам в виде отрицательной - курсовой разницы по имуществу и требованиям (обязательствам), стоимость которых выражена в иностранной валюте;

- дата реализации или иного выбытия ценных бумаг - по расходам, связанным с приобретением ценных бумаг, включая их стоимость;

- дата признания должником либо дата вступления в законную силу решения суда - по расходам в виде сумм штрафов, пеней и (или) иных санкций за нарушение договорных или долговых обязательств, а также в виде сумм возмещения убытков (ущерба);

- дата реализации долей, паев - по расходам в виде стоимости приобретения долей, паев.

По договорам займа и иным аналогичным договорам (иным долговым обязательствам, включая ценные бумаги), срок действия которых приходится более чем на один отчетный период, расход признается осуществленным и включается в состав соответствующих расходов на конец соответствующего отчетного периода.

В случае прекращения действия договора (погашения долгового обязательства) до истечения отчетного периода расход признается осуществленным и включается в состав соответствующих расходов на дату прекращения действия договора (погашения долгового обязательства).

Суммовая разница признается расходом:

у налогоплательщика-продавца - на дату погашения дебиторской задолженности за реализованные товары (работы, услуги), имущественные права, а в случае предварительной оплаты - на дату реализации товаров (работ, услуг), имущественных прав;

у налогоплательщика-покупателя - на дату погашения кредиторской задолженности за приобретенные товары (работы, услуги), имущество, имущественные или иные права, а в случае предварительной оплаты - на дату приобретения товаров (работ, услуг), имущества, имущественных или иных прав.

22.4.5. Порядок расчета налога на прибыль.

В соответствии со ст.286-287, 289 НК РФ ОАО "ОГК-4" начисляет налог на прибыль ежеквартально с предоставлением декларации не позднее 28 числа месяца следующего за отчетным периодом.

Авансовые платежи по итогам отчетного периода уплачиваются не позднее срока, установленного для предоставления налоговой декларации за отчетный период.

В течение квартала уплачиваются ежемесячные авансовые платежи в размере 1/3 суммы авансового платежа, исчисленного за предыдущий отчетный период.

Сумма ежемесячного авансового платежа в 1 квартале принимается равной сумме ежемесячного авансового платежа, подлежащего перечислению в 4 квартале предыдущего налогового периода.

Уплата авансовых платежей, а также сумм налога, подлежащих зачислению в доходную часть бюджетов субъектов РФ производится по месту нахождения ОАО "ОГК-4".

Расчет суммы налога, подлежащей зачислению в доходную часть бюджетов субъектов Российской Федерации, производится исходя из доли прибыли, исчисленной из совокупности показателей обособленных подразделений, определяемой как средняя арифметическая величина удельного веса среднесписочной численности работников и удельного веса остаточной стоимости амортизируемого имущества этого обособленного подразделения за налоговый (отчетный) период соответственно в среднесписочной численности работников и остаточной стоимости амортизируемого имущества, определенной в соответствии с пунктом 1 статьи 257 НК РФ, в целом по Обществу.

Показатели остаточной стоимости амортизируемого имущества и среднесписочной численности работников представляются филиалами в исполнительный аппарат ежеквартально.

22.5. Налог на добавленную стоимость (НДС)

Предоставление декларации в налоговый орган и оплата НДС производится по месту постановки на учет ОАО "ОГК-4".

Филиалы представляют в бухгалтерию ОАО "ОГК-4" декларацию по НДС, а так же книги покупок и продаж. Бухгалтерия ОАО "ОГК-4" формирует сводную декларацию и предоставляет ее в налоговый орган.

Объектом налогообложения по налогу на добавленную стоимость признаются следующие операции:

1) реализация товаров (работ, услуг) на территории Российской Федерации, в том числе реализация предметов залога и передача товаров (результатов выполненных работ, услуг) по соглашению о предоставлении отступного или новации, а также передача имущественных прав. Передача права собственности на товары, результаты выполненных работ, услуги на безвозмездной основе признается реализацией товаров (работ, услуг);

2) передача на территории Российской Федерации товаров (выполнение работ, оказание услуг) для собственных нужд, расходы на которые не принимаются к вычету (в том числе через амортизационные отчисления) при исчислении налога на прибыль;

3) выполнение строительно-монтажных работ для собственного потребления;

4) ввоз товаров на таможенную территорию Российской Федерации.

Определение налоговой базы при реализации товаров (работ, услуг)

Налоговая база при реализации товаров (работ, услуг), согласно п. 1 ст. 154 НК РФ, определяется как стоимость этих товаров (работ, услуг), исчисленная исходя из цен, определяемых в соответствии со ст. 40 НК РФ.

При определении налоговой базы выручка от реализации товаров (работ, услуг), передачи имущественных прав определяется исходя из всех доходов, связанных с расчетами по оплате указанных товаров (работ, услуг), имущественных прав, полученных в денежной и (или) натуральной формах, включая оплату ценными бумагами.

Передача на безвозмездной основе имущества в целях налогового учета относится к внереализационным расходам, поэтому сумма начисленного НДС отражается также в составе внереализационных расходов.

Получение оплаты (частичной оплаты) в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг) включается в налоговую базу по НДС (п. 1 ст. 167 НК РФ).

При этом ценные бумаги (акции, облигации, векселя, в том числе и третьих лиц, а также право требования дебиторской задолженности), полученные поставщиком в качестве авансовых платежей, не увеличивают налоговую базу того налогового периода, в котором они приняты к учету. В случае, если до поставки товаров (выполнения работ, оказания услуг) организацией получены денежные средства по облигациям, векселям как при наступлении срока оплаты по векселям (погашения облигаций), так и их досрочной оплате, они увеличивают налогооблагаемую базу того периода, в котором получены эти денежные средства.

Получение штрафов, пеней, неустоек связанных с расчетами по оплате товаров согласно заключенным договорам является объектом обложения НДС.

Помимо непосредственно оплаты за товары от покупателей, сумма выручки для целей налогообложения может включать также:

- сумму превышения процента (дисконта) по погашенным покупателями векселям, облигациям, ранее полученным Обществом в счет оплаты за реализованные товары, а также сумму превышения процента по товарному кредиту над процентом, рассчитанным в соответствии со ставками рефинансирования ЦБР, действовавшими в периоды, за которые производится расчет процента (при этом делается дополнительная запись, увеличивающая сумму начисленного в бюджет налога, на соответствующую сумму выписывается счет-фактура в одном экземпляре и регистрируется в книге продаж);

- превышение суммы поступлений по уступленному праву требования над стоимостью уступленного требования, отраженной в бухгалтерском учете.

При переуступке Обществом приобретенного у кредитора права денежного требования, вытекающего из договора реализации товаров (работ, услуг), операции по реализации которых подлежат налогообложению, в налоговую базу включается разница между стоимостью права требования при его реализации третьему лицу и стоимостью его приобретения.

Определение налоговой базы при передаче товаров (выполнении работ, оказании услуг) для собственных нужд

Согласно ст. 159 НК РФ, налоговая база в части операций по передаче товаров (выполнению работ, оказанию услуг) для собственных нужд, расходы на которые не принимаются к вычету при исчислении налога на прибыль, определяется как стоимость переданных товаров (работ, услуг), исчисленная исходя из цен реализации идентичных (а при их отсутствии - однородных) товаров (аналогичных работ, услуг), действовавших в предыдущем налоговом периоде, а при их отсутствии - исходя из рыночных цен и без включения в них налога.

В случае отсутствия информации о рыночных ценах стоимость переданных для собственных нужд товаров, работ и услуг оценивается исходя из их стоимости в бухгалтерском учете. Сумма начисленного налога не учитывается в составе расходов для целей налогообложения прибыли.

При выполнении строительно-монтажных работ для собственного потребления налоговая база определяется в соответствии с п.2 ст.159 НК РФ исходя из всех фактических расходов налогоплательщика на их выполнение.

Момент определения налоговой базы

Моментом определения налоговой базы являются следующие даты:

- 1) день отгрузки (передачи) товаров (работ, услуг), имущественных прав (в случаях, если товар не отгружается и не транспортируется, но происходит передача права собственности на этот товар, такая передача права собственности в целях настоящей главы приравнивается к его отгрузке);
- 2) день оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), передачи имущественных прав;
- 3) при передаче товаров (результатов работ, услуг) на безвозмездной основе, а также при передаче для собственных нужд - день отгрузки (передачи) товаров (работ, услуг);
- 4) последний день месяца каждого налогового периода при выполнении строительно-монтажных работ для собственного потребления (хозяйственным способом).

Исчисление и уплата НДС налоговым агентом

Согласно ст. 161 НК РФ, при реализации товаров (работ, услуг), местом реализации которых является территория РФ, а налогоплательщиками - иностранные лица, не состоящие на учете в налоговых органах в качестве налогоплательщиков, налоговая база определяется налоговым агентом – покупателем товаров (работ, услуг) как сумма дохода от реализации этих товаров (работ, услуг) с учетом налога.

В соответствии с п. 4 ст. 174 НК РФ, в случаях реализации работ (услуг), местом реализации которых является территория Российской Федерации, налогоплательщиками - иностранными лицами, не состоящими на учете в налоговых органах в качестве налогоплательщиков, уплата налога производится Обществом, выступающим налоговым агентом, одновременно с выплатой (перечислением) денежных средств таким налогоплательщикам. При частичной оплате задолженности сумма НДС должна быть уплачена в бюджет в сумме, соответствующей произведенной частичной оплате.

Задолженность по уплате в бюджет суммы налога возникает в момент погашения задолженности перед иностранным поставщиком, и на эту дату должна быть сделана запись по перенесению соответствующей суммы оплаты части задолженности со счета 60 (76) на счет 68.2 по курсу ЦБР на эту дату.

В момент принятия на учет товаров (работ, услуг) Общество, выступающее в роли налогового агента, составляет счет-фактуру в одном экземпляре на полную сумму выручки, подлежащей перечислению иностранному лицу в соответствии с условиями договора, с выделением суммы налога. Счет-фактура регистрируется в книге продаж на каждую дату погашения задолженности перед иностранным поставщиком. В книге покупок счет-фактура, составленный Обществом, регистрируется после уплаты соответствующей суммы налога в бюджет.

При предоставлении на территории Российской Федерации органами государственной власти и управления и органами местного самоуправления в аренду федерального имущества, имущества субъектов Российской Федерации и муниципального имущества налоговая база определяется Обществом - арендатором имущества (налоговым агентом) отдельно по каждому арендованному объекту имущества как сумма арендной платы с учетом налога. Общество обязано исчислить, удержать из доходов, уплачиваемых арендодателю, и уплатить в бюджет соответствующую сумму налога.

При этом обязанность по уплате в бюджет налога возникает по окончании налогового периода в общеустановленные сроки (20-го числа следующего месяца).

Применение налоговых вычетов

Общество имеет право уменьшить общую сумму налога, исчисленную в соответствии с требованиями НК РФ, на предусмотренные Кодексом налоговые вычеты.

Вычетам подлежат следующие суммы НДС (перечень возможных вычетов установлен ст. 171 НК РФ):

Предъявленные поставщиками (подрядчиками) при приобретении товаров (работ, услуг), а также имущественных прав на территории РФ либо уплаченные при ввозе товаров на таможенную территорию РФ в отношении:

- товаров (работ, услуг), а также имущественных прав, приобретаемых для осуществления операций, признаваемых объектами налогообложения в соответствии с НК РФ, за исключением товаров, предусмотренных п. 2 ст. 170 НК;
- товаров (работ, услуг), приобретаемых для перепродажи.

Уплаченные в рамках налогового агентства за поставщика (подрядчика) при исполнении обязанностей налогоплательщика в соответствии со ст. 161 НК РФ:

- при аренде федерального имущества, имущества субъектов РФ и муниципального имущества у органов государственной власти и местного самоуправления;
- при оплате товаров, работ и услуг, реализованных на территории РФ иностранными организациями, не состоящими на учете в налоговых органах в качестве налогоплательщиков.

Вычетам подлежат также суммы налога, уплаченные при выполнении работ (оказании услуг), в случае отказа от этих работ (услуг).

Исчисленные и уплаченные обществом в бюджет с сумм оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), реализуемых на территории РФ, в момент отгрузки товаров (выполнения работ, оказания услуг) либо в случае изменения условий или расторжения соответствующего договора и возврата соответствующих сумм авансовых платежей.

Предъявленные подрядными организациями (заказчиками-застройщиками) при проведении ими капитального строительства, сборке (монтаже) основных средств, а также предъявленные по товарам (работам, услугам), приобретенным для выполнения строительно-монтажных работ, по объектам незавершенного капитального строительства.

Уплаченные по расходам на командировки (по проезду к месту служебной командировки и обратно, включая расходы на пользование в поездах постельными принадлежностями, а также расходам на наем жилого помещения) и представительским расходам, принимаемым к вычету при исчислении налога на прибыль организаций.

Согласно требованиям НК РФ, вычет возможен в общем случае в момент оприходования товаров, работ и услуг (в том числе по приобретаемым основным средствам) при предъявлении суммы налога поставщиком (подрядчиком) и наличии счета-фактуры, либо на основании иных документов, в случаях, предусмотренных НК РФ.

НДС, уплачиваемый в рамках налогового агентства, при ввозе товаров на таможенную территорию РФ, а также начисляемый со стоимости строительно-монтажных работ, выполняемых для собственного потребления, вычитается после уплаты суммы налога в бюджет.

Общество обеспечивает ведение раздельного учета затрат на производство и реализацию:

- товаров (работ, услуг), подлежащих налогообложению и не подлежащих налогообложению (освобожденных от налогообложения);
- товаров (работ, услуг), по которым применяются различные налоговые ставки.

В соответствии с п. 4 ст. 170, суммы НДС по товарам, работам и услугам, приобретенным для осуществления операций, не подлежащих налогообложению, включаются в стоимость этих товаров, работ и услуг.

В случае, если в соответствии с главой 25 НК РФ расходы принимаются для целей налогообложения по нормативам, суммы налога по таким расходам подлежат вычету в размере, соответствующем указанным нормам.

Суммы налога, предъявленные продавцами товаров (работ, услуг), используемые как для операций, облагаемых налогом, так и для необлагаемых налогом, принимаются к вычету либо учитываются в их стоимости в той пропорции, в которой они используются для производства и (или) реализации товаров (работ, услуг), имущественных прав, операции по реализации которых подлежат налогообложению, - по товарам (работам, услугам), имущественным правам, используемым для осуществления как облагаемых налогом, так и не подлежащих налогообложению операций.

Пропорция определяется исходя из стоимости отгруженных товаров (работ, услуг), имущественных прав, операции по реализации которых подлежат налогообложению (освобождены от налогообложения), в общей стоимости товаров (работ, услуг), имущественных прав, отгруженных за налоговый период.

В соответствии с п.4 ст. 170 НК РФ ведение раздельного учета не производится в отношении тех налоговых периодов, в которых доля совокупных расходов на производство товаров (работ, услуг), не подлежащих налогообложению, не превышает 5 процентов (в стоимостном выражении) общей величины совокупных расходов на производство. При этом все суммы налога, предъявленные продавцами указанных (работ, услуг) в таком налоговом периоде, подлежат вычету в общеустановленном порядке.

Расчет показателя "совокупные расходы" на производство продукции, товаров (работ, услуг) осуществляется Обществом на основании данных бухгалтерского учета.

Расходы, связанные с куплей-продажей ценных бумаг не включаются в состав совокупных расходов на производство продукции, товаров (работ, услуг) поскольку данные расходы не признаются производственными расходами в соответствии с нормами законодательства по бухгалтерскому учету и Налоговым кодексом РФ. (п. 11 ПБУ 10/99 "Расходы организации", п. 1 ст. 253 НК РФ). Кроме того, в соответствии с п. 8 НК РФ налоговая база по операциям с ценными бумагами определяется отдельно.

Совокупные расходы на производство продукции товаров (работ, услуг), имущественных прав включают в себя расходы, учитываемые по счетам 20 "Основное производство", 23 "Вспомогательные производства", 25 "Общепроизводственные расходы", которые непосредственно связаны с производственным процессом и напрямую относятся в состав затрат по деятельности, облагаемой НДС.

Общехозяйственные расходы, учитываемые на счете 26, распределяются между затратами на осуществление облагаемых и не облагаемых НДС операций в соответствии с пропорцией, определенной на основании п. 4 ст. 170 НК РФ.

книги продаж и покупок

Счета-фактуры, журналы регистрации полученных и выставленных счетов-фактур, книги покупок и книги продаж хранятся непосредственно в местах учета предъявленных покупателям и полученных от поставщиков счетов-фактур, то есть, соответственно, по месту расположения Исполнительного аппарата или филиалов Общества.

Нумерация выставленных счетов-фактур потребителю производится каждым филиалом и исполнительным аппаратом самостоятельно в порядке присвоения составных номеров с индексом филиала. Каждому обособленному подразделению в порядке регистрации присваивается индекс, который добавляется к порядковому номеру счета-фактуры.

Нумерация счетов-фактур на аванс производится в порядке возрастания с добавлением префикса "Ав".

При выставлении счетов-фактур филиалом "Березовская ГРЭС" в номере указывается "порядковый номер/ БВ";

при выставлении счетов-фактур филиалом "Тепловые сети Березовская ГРЭС" в номере указывается "порядковый номер_07/ Т";

при выставлении счетов-фактур филиалом "Смоленская ГРЭС" в номере указывается "СМ-порядковый номер";

при выставлении счетов-фактур филиалом "Сургутская ГРЭС" в номере указывается "СВ-порядковый номер";

при выставлении счетов-фактур филиалом "Шатурская ГРЭС" в номере указывается "Ш-порядковый номер";

при выставлении счетов-фактур филиалом "Яйвинская ГРЭС" в номере указывается "Я-порядковый номер".

По строке "К платежно-расчетному документу № __ от __" указывается номер и дата платежного поручения покупателя, которым перечислен аванс.

Счета фактуры подписываются лицами, уполномоченными подписывать счета-фактуры соответствующим распорядительным документом. Подписи на счетах-фактурах должны быть расшифрованы.

Журналы регистрации полученных и выставленных счетов-фактур представляют собой перечень счетов-фактур, к которым они прикладываются.

Передача материалов, услуг между структурными подразделениями компании производится без НДС.

При списании кредиторской задолженности НДС включается во внереализационные расходы (п.14 ст. 265 НК РФ).

Исправления, выявленные в текущем налоговом периоде, отраженные в данном периоде в бухгалтерском учете и относящиеся к предыдущим налоговым периодам, отражаются в уточненных налоговых декларациях по НДС за соответствующие периоды.

Для оформления единой книги покупок и книги продаж Общества филиалы предоставляют в исполнительный аппарат книги покупок и продаж за каждый налоговый период в электронном виде и на бумажных носителях, пронумерованные и прошитые за подписью главного бухгалтера филиала.

Организация ведет учет поступления счетов-фактур по мере их поступления в соответствии с Постановлением Правительства № 914 от 02.12.2000г. В случае поступления счета-фактуры с опозданием вычет по НДС производится в период фактического поступления счета-фактуры при соблюдении условий п.1.ст.172 НК РФ, при этом дата поступления счета-фактуры должна быть подтверждена документально. Документальным подтверждением даты фактического получения документов могут являться почтовые конверты, документы курьерских и экспедиторских фирм, журналы регистрации входящей документации.

22.6. Единый социальный налог

Исчисление ЕСН и налоговый учет в отношении выплачиваемых доходов и единого социального налога производится Исполнительным аппаратом Общества и филиалами Общества. Исполнительный аппарат Общества исчисляет и уплачивает ЕСН, а также представляет в налоговые органы отчетность по налогу в отношении выплат, относящихся к Исполнительному аппарату.

Филиалы Общества исчисляют и уплачивают ЕСН, а также представляют в территориальные налоговые органы отчетность по налогу, в отношении выплат, относящихся к этим филиалам.

22.7. Налог на добычу полезных ископаемых.

Общество является плательщиком налога на добычу полезных ископаемых.

Объект налогообложения, налоговая база, налоговый период, порядок исчисления и уплаты налога установлены главой 26 "Налог на добычу полезных ископаемых" НК. В целях применения главы 26 НК РФ "Налог на добычу полезных ископаемых" общество оценивает стоимость добытых полезных ископаемых исходя из расчетной стоимости добытых полезных ископаемых на основе требований п. 4 ст. 340 НК РФ.

Расчет налоговой базы производится филиалами, заполненные декларации предоставляются в исполнительный аппарат. Бухгалтерия исполнительного аппарата предоставляет декларацию в налоговый орган.

22.8. Налог на имущество

Налоговый учет по расчету налога на имущество осуществляется согласно главе 30 "Налог на имущество" НК РФ.

В соответствии со ст. 347 НК РФ, объектом налогообложения признается движимое и недвижимое имущество, учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств в соответствии с установленным порядком ведения бухгалтерского учета.

Налоговые декларации по налогу на имущество представляются исполнительным аппаратом по месту нахождения организации, каждого обособленного подразделения и по местонахождению объектов недвижимого имущества, находящихся вне местонахождения организации, на основе данных о недвижимом имуществе, учитываемом на балансе в качестве объектов основных средств.

Налоговая база по налогу на имущество определяется исходя из стоимости основных средств, отражаемой в активе баланса предприятия по данным бухгалтерского учета.

Стоимость имущества предприятия, исчисленная для целей налогообложения, уменьшается на балансовую стоимость линий энергопередачи и сооружений, являющихся неотъемлемой технологической частью этих объектов (глава 30 НК, ст. 381, п. 11), согласно перечню льготимущества, утвержденного постановлением Правительства РФ от 30.09.2004 № 504.

В целях правильного применения льгот по налогу ведется отдельный аналитический учет имущества, подлежащего льготированию в соответствии с действующим законодательством по налогу на имущество.

Начисление налога на имущество учитывается в составе себестоимости продукции (работ, услуг).

22.10. Водный налог.

По каждому виду водопользования, признаваемому объектом налогообложения в соответствии со статьей 333.9 настоящего Кодекса, налоговая база определяется каждым филиалом самостоятельно в отношении каждого водного объекта.

Налоговая база определяется как объем воды, забранной из водного объекта за налоговый период.

Объем воды, забранной из водного объекта, определяется на основании показаний водоизмерительных приборов, отражаемых в журнале первичного учета использования воды, либо исходя из времени работы и производительности технических средств, либо исходя из норм водопотребления.

22.10. Прочие налоги

Исчисление и уплата остальных налогов производится филиалами ОАО "ОГК-4" в соответствии с законодательством о налогах и сборах и внутренними документами ОАО "ОГК-4", регламентирующими порядок исчисления и уплаты соответствующих налогов и сборов.

Генеральный директор

А.В. Киташев

Главный бухгалтер

В.С. Чирухин